贵州省国土资源勘测规划研究院文件

黔国土规划院价备申字[2020]009 号

关于申请毕节金海湖新区迎峰煤业有限公司金海湖新区竹园乡迎峰煤矿矿业权价款计算结果的报告

贵州省自然资源厅:

根据贵厅委托，按黔府办发[2015]22号文要求我院已完成毕节金海湖新区迎峰煤业有限公司金海湖新区竹园乡迎峰煤矿（原矿山名称贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿）矿业权价款计算。现将矿业权价款计算书及有关材料报上，请予以审查备案。

附件 1：矿业权价款计算书及说明

附件 2：《贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿（预留）资源储量核实报告》备案文件、评审意见复印件

附件 3：《贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》备案文件、评审意见复印件

附件 4：采矿证复印件

附件 5：营业执照复印件

附件 6：煤矿企业兼并重组实施方案批复复印件

二〇二〇年一月十日

贵州省国土资源勘测规划研究院 矿产资源储量评审专用章

贵州省国土资源厅

黔国土资储备字〔2018〕96号

关于《贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿（预留）资源储量核实报告》矿产资源储量评审备案证明

贵州省国土资源勘测规划研究院：

贵州省国土资源勘测规划研究院对《贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿（预留）资源储量核实报告》的矿产资源储量通过评审，并已将评审过程中有关材料提交省国土资源厅。评审基准日期为2018年1月30日。贵州省国土资源勘测规划研究院及其聘请的评审专家，符合相应资格的要求，已经矿产资源储量评审备案。

贵州省国土资源厅

2018年8月23日

毕节金海湖新区迎峰煤业有限公司

《贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡
迎峰煤矿（预留）资源储量核实报告》

矿产资源储量评审意见书

黔国土规划院储审字［2018］62号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一八年五月十五日

报告名称：贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿（预留）
资源储量核实报告

申报单位：贵州吉顺矿业有限公司

法定代表：杨凯

勘查单位：贵州博富源工程有限公司

编制人员：冉文波　李清秀　林贵筑　狄永宁

总工程师：陈贵华

法人代表：覃　丰

评审汇报人：冉文波

会议主持人：孙亚莉

储量评审机构法定代表人：祝存伟

评审专家组组长：熊孟辉（地质）

评审专家组成员：徐彬彬（地质）　杨通保（地质）
王明章（水文）　罗忠文（物探）

签发日期：二〇一八年五月十五日

由贵州吉顺矿业有限公司提交、贵州博富源工程有限公司编制的《贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿（预留）资源储量核实报告》（以下简称《报告》），于2018年3月送交评审机构评审。评审的目的是为迎峰煤矿拟建45万吨/年规模矿井申请划定矿区范围、申请变更（拟建规模45万吨/年）采矿许可证。提交的《报告》资料齐全，包括文字1本、附图21张、附表3册，以及相关附件。

受贵州省国土资源厅委托，贵州省国土资源勘测规划研究院聘请具备高级专业技术职称的地质、水文、物探（煤田测井）等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2018年3月16日在贵阳市对《报告》进行会审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，经专家复核，修改稿符合规范要求，现形成评审意见如下:

一. 矿区概况

（一）位置、交通和自然地理概况

迎峰煤矿（预留）矿区范围位于贵州省大方县北西部344° 方位，直距大方县城10km，行政区划隶属毕节金海湖新区（原属毕节市经济开发区与双山新区整合）管辖，其地理坐标为：东经 105° 33′ 28″ ～105° 35′ 13″ 北纬：27° 13′ 15″ ～27° 13′ 59″ 。井田有简易公路与 321 国道相通，贵（阳）毕（节）高等级公路从矿区南西经过，交通较为方便。

本区属低中山地形，区内植被较发育，北东高南西低，最高点位于井田南外侧一山头（五指山），标高1827.5m，最低点位于井田南西界外溪沟，标高为约 1380m，相对高差最大447.50m，一般相对高差低于200m。矿区属于长江流域乌江水

系，地表水系不发育。地表水体主要有流经井田中部的溪沟。区内发育数条横向冲沟，冲沟流程短，流量受季节性控制明显，大多在雨季时增大，枯季时减小甚至干涸，冲沟水流汇入井田中部的溪沟，向南西径流，汇入落脚河。本区属亚热带季风湿润气候，气候湿润多雨，年平均气温 11.8℃，年平均降雨量 1180.8mm。地震峰值加速度为 0.05g，反应谱特征周期为 0.35s，地震烈度为Ⅵ度。

（二）矿业权设置情况及资源储量估算范围

1. 原采矿权设置情况

贵州省国土资源厅于2013年11月颁发了迎峰煤矿新的采矿许可证，证号：C5200002012011120122981，采矿权人：贵州吉顺矿业有限公司；矿山名称：贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿；生产规模：15 万吨/年；矿区面积：2.374 平方公里；开采标高：+1720m～+1200m；有效期至 2018 年 4 月。

2. 预留矿权情况

据“黔煤兼并重组办[2014]46 号”文《关于对贵州吉顺矿业有限公司主体企业兼并重组实施方案的批复》，大方县竹园乡迎峰煤矿和黔西县协和乡半坡煤矿资源置换整合，兼并重组后保留贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿，拟建生产规模 45 万吨/年，配对关闭黔西县协和乡半坡煤矿。

贵州省国土资源厅于 2017 年 3 月 9 日以《关于同意贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿(兼并重组调整)调整矿区范围的通知》(黔国土资矿政函[2017]122 号)，原则同意拟保留调整矿区范围，拟预留矿区面积 2.2943km^2。由 8 个

拐点圈定，其拐点坐标见表 1。

表1　　迎峰煤矿拟预留矿区范围拐点坐标

拐点	北京54坐标系		西安80坐标系	
	X坐标	Y坐标	X坐标	Y坐标
1	3013649.771	35555250.828	3013592.111	35555171.268
2	3013649.771	35558137.828	3013592.111	35558058.268
3	3012899.771	35557340.828	3012842.111	35557261.268
4	3012284.771	35557346.828	3012227.111	35557267.268
5	3012283.771	35556960.828	3012226.111	35556881.268
6	3012744.771	35556960.828	3012687.111	35556881.268
7	3012739.771	35555865.828	3012682.111	35555786.268
8	3012995.771	35555250.828	3012938.111	35555171.268

3. 本次资源储量估算范围

本次最大算量范围同拟预留矿区范围一致，由 8 个拐点坐标圈定（表 1），最大算量面积 2.2943km^2，算量标高为+1575m～+550m。

（二）地质矿产概况

1. 地层

井田内及周边出露地层为二叠系中统茅口组（P_2m），二叠系上统龙潭组（P_3l）、长兴组（P_3c），三叠系下统飞仙关组（T_1f），第四系（Q）。

2. 构造

井田位于北东向的大方背斜西翼与落脚河向斜东翼之间，总体为一单斜构造，矿区内褶皱不发育。区内地层受区域性断层影响，局部产生层间揉皱现象，井田地层由中部以东总体为缓倾斜的单斜岩层，地层总体倾向 250～290°，倾角 3～45°，浅部缓，往深部渐陡。区内共发现断层 2 条（F1、F2），落差均小于 30 米，均为南西向，未见次级褶曲。井田构造复杂程度为中等。

3. 含煤地层及可采煤层

井田内含煤地层为二叠系上统龙潭组（P_3l），地层厚度147.71m～174.69m，平均为164.46m。含煤13～16层，煤层总厚8.00～16.00m，平均总厚13.76m，含煤系数为8.46%。含可采煤层5层，自上而下编号为M6、M7、M10、M23、M33煤层。其中：M6、M10煤层为全区可采煤层；M7、M23、M33煤层为大部分可采煤层。煤层对比可靠。各可采煤层赋存特征如下：

M6煤层：位于龙潭组含煤地层中下部，上距长兴组（P_3c）10.26m～33.18m，平均19.82m。煤层厚度1.84m～4.21m，平均3.14m；采用厚度1.84～3.96m，平均2.97m。含0～2层夹矸，一般含1层夹矸，煤层结构较简单。面积可采率100%，全区可采，属较稳定煤层。

M7煤层：位于龙潭组含煤地层下段上部，上距M6号煤层8.05m～15.25m，平均13.27m。煤层厚度0.56～3.84m，平均1.25m；采用厚度0.56～3.25m，平均1.19m。含0～1层夹矸，一般不含夹矸，煤层结构较简单，面积可采率100%，大部分可采，属较稳定煤层。

M10煤层：位于龙潭组含煤地层下段中上部，上距M7号煤层30.73～55.19m，平均40.24m。煤层厚度0.81～2.74m，平均1.36m；采用厚度0.81～2.21m，平均1.18m。含0～2层夹矸，一般不含夹矸，煤层结构较简单，面积可采率100%，全区可采，属较稳定煤层。

M23煤层：位于龙潭组含煤地层下段中上部，上距M10号煤层23.10～35.30m，平均28.50m。煤层厚度0.35～1.11m，平均0.83m；采用厚度0.35～1.11m，平均0.83m。一般不含

夹矸，煤层结构简单，面积可采率83%，大部分可采，属较稳定煤层。

M33煤层：位于龙潭组含煤地层下段中上部，上距M23号煤层9.25～21.68m，平均16.35m。煤层厚度0.53～2.69m，平均厚度1.79m；采用厚度0.53～2.45m，平均1.55m。含0～3层夹矸，一般1层夹矸，煤层结构简单，面积可采率91%，大部分可采，属较稳定煤层。

4. 煤质

（1）煤岩特征、煤的化学性质及工艺性能

井田内可采煤层煤岩成分以亮煤为主，夹镜煤条带。宏观煤岩类型为半亮型，微观煤岩类型为微镜惰煤。可采煤层镜煤最大反射率，平均为3.23%，显微硬度平均含量36.94%。煤变质阶段为Ⅶ1。

原煤灰分（A_d）：M6煤层平均为16.86%；M7煤层平均为23.67%；M10煤层平均为28.89%；M23煤层平均为25.51%；M33煤层平均为28.52%。M6煤层属低灰煤（LA），M7、M10、M23、M33煤层均属中灰煤（MA）；

浮煤挥发分（V_{daf}）：各可采煤层均小于10%，属特低挥发分煤（SLV）；

原煤硫分（$S_{t,d}$）：M6煤层平均为1.80%；M7煤层平均为1.64%；M10煤层平均为1.13%；M23煤层平均为0.89%；M33煤层平均为1.46%。M23煤层属低硫煤（LS），M6、M7、M10、M33煤层均属中硫分煤（MS）。

原煤各种硫：可采煤层硫化铁硫（$S_{p,d}$）平均含量为1.00%，硫酸盐硫（$S_{s,d}$）平均含量为0.01%，有机硫（$S_{o,d}$）平均含量

为 0.33%。

原煤干燥基高位发热量（$Q_{gr,d}$）：平均含量为 23.23～30.90MJ/kg，平均 25.44MJ/kg；其中：M6 煤层平均为 27.27 MJ/kg；M7 煤层平均为 26.48MJ/kg；M10 煤层平均为 24.47MJ/kg；M23 煤层平均为 24.93MJ/kg；M33 煤层平均为 24.07MJ/kg。M6 煤层属高热值煤（HQ），M7、M10、M23 均属中高热值煤（MHQ），M33 煤层属中热值煤（MQ）。

可采煤层主要煤质特征见表 2。

表 2　　可采煤层主要煤质特征

煤层号	原煤水分 M_{ad}（%）	原煤灰分 A_d（%）	浮煤挥发分 V_{daf}（%）	原煤硫分 $S_{t,d}$（%）	原煤发热量 $Q_{gr,d}$(MJ/kg)
M6	0.85—2.56 1.40(10)	11.05—30.09 16.86(10)	5.82—7.36 6.83(5)	1.63—2.30 1.80(10)	23.62—30.90 27.27(10)
M7	0.83—2.23 1.35(8)	15.03—32.21 23.67(8)	6.23—6.99 6.56(6)	1.32—2.09 1.64(8)	23.33—29.18 26.48(8)
M10	0.64—2.35 1.38(8)	24.76—34.01 28.89(8)	6.02—8.27 6.66(6)	0.20—2.11 1.13(8)	23.26—26.01 24.47(8)
M23	0.71—2.42 1.36(8)	19.32—30.72 25.51(8)	5.40—6.71 6.02(6)	0.22—2.19 0.89(8)	23.23—27.99 24.93(8)
M33	0.80—2.75 1.50(8)	25.58—31.01 28.52(8)	5.66—7.02 6.31(6)	0.58—2.58 1.46(8)	23.47—25.36 24.07(8)

灰熔融性：各可采煤层煤灰熔融性软化温度（ST）M7 煤层属较低软化温度灰（RLST），M23、M33 煤层属中软化温度灰（MST），M6、M10 煤层属高软化温度灰（HST）。各可采煤层煤灰熔融性流动温度（FT）M7 煤层属较低流动温度灰（RLFT），M23 煤层属较高流动温度灰（RHFT），M6、M10、M33 煤层属高流动温度灰（MFT）。

结渣性：可采煤层属弱结渣性煤。

固定碳（FCd）：原煤干燥基固定碳为 59.89～81.54%，平均 67.56%，M10、M33 煤层均属中等固定碳煤（MFC），M6、M7、M23 煤层属中高固定碳煤（MHFC）。

可磨性：M6 煤层可磨性指数为 68，属中等可磨煤；M7 煤层可磨性指数为 79，中等可磨煤；M10 煤层可磨性指数为 91，属易磨煤；M23 煤层可磨性指数为 65，中等可磨煤；M33 煤层可磨性指数为 48，属较难磨煤。

煤中有害元素：M6、M10、23、M33 煤层属特低砷煤（As-1），M7 煤层属低砷煤（As-2）、M6、M7、M10 煤层为低氟煤（LF），M23、M33 煤层为中氟煤（MF）、低磷煤（P-2），特低氯煤（Cl-1）。

（2）煤的可选性

M6 煤层：当假定灰分为 15%时，理论分选密度为 1.52g/cm^3，δ ±0.1 含量（扣除沉矸）为 41.52%，可选性等级为难选。

（3）煤类及工业用途

全矿区可采煤层浮煤挥发分（V_{daf}）产率为 5.31～8.27%，平均 6.35%。浮煤氢（H_{daf}）含量为 2.86～4.42%，平均 3.59%；各可采煤层的煤类应为单一的无烟煤三号（WY3）。主要适用于发电、民用、动力用煤化工用煤等。

5.煤层气及其它有益矿产

（1）煤层气

本次工作在区内煤层中采取瓦斯样 19 件，利用样品 18 件，合格样 10 件。

各可采煤层空气干燥基煤层气含气量见表 3。

表 3　　各可采煤层空气干燥基煤层气含气量

煤层编号	M6	M7	M10	M23	M33
空气干燥基煤层气含气量（m^3/t）	11.10～12.92 （2）	12.91～18.95 （2）	13.42 （1）	14.53 （1）	8.01～12.70 （4）

根据《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010）估算煤

层气潜在资源量 3.14 亿立方米。

各可采煤层气资源量见表 4。

表 4　　　　　　煤层气资源量估算表

煤层名称	块段编号	煤层含含量 (m^3/t)	煤炭资源量 (10^4t)	煤层气资源量 (10^8m^3)
M6 号煤	6-Ⅰ	12.01	830	0.99
M7 号煤	7-Ⅰ	15.93	387	0.62
M10 号煤	10-Ⅰ	13.42	463	0.62
M23 号煤	23-Ⅰ	14.53	297	0.43
M33 号煤	33-Ⅰ	9.16	365	0.33
	33-Ⅱ	11.35	131	0.15
小计			496	0.48
合计			2473	3.14

（2）其他有益矿产

锗(Ge)平均含量为 1.20　g/g;镓(Ga)平均含量 11　g/g;铀（U）一般为 8　g/g; 钍（Th）一般为 03　g/g; 五氧化二钒(V_2O_5)一般为 136　g/g; 暂无开采价值。未发现其他有益矿产。

6. 开采技术条件

（1）水文地质条件

井田位于以落脚河汇水、以落脚河向斜为储水构造的小型水文地质单元。当地最低侵蚀基准面标高为+1380m，区域内大部分可采煤层分布在该标高之下，少部分煤层位于该标高之上。矿区水文地质类型为顶、底板间接进水的碳酸盐溶裂隙含水层充水为主的岩溶水充水矿床；茅口组下伏于含煤地层，与 M33 号煤层之间仅有厚约 10～20m 的隔水层，存在构造及隔水层薄弱地带，可能存在茅口组岩溶突水；上部长兴组底板距 M23 煤层顶板为 102.56m～126.34m，主要岩性为粉砂质泥岩、

泥质粉砂岩、泥岩、砂岩，长兴组水对M23煤层不具突出危险性，M23煤层底板到茅口组顶板为47.53m～55.32m，主要为粉砂质泥岩、泥质粉砂岩、泥岩、砂岩、铝土岩，为隔水层，茅口组岩溶水对M23煤层开采影响不大；长兴组含水层直接上覆于龙潭组含煤地层，与龙潭组上部的M6号可采煤层之间的层距小，在受采动、岩溶通道、断层及构造裂隙等因素地影响下，该组地下水将会成为未来井田的充水水源。迎峰煤矿现阶段主要开采M6煤层，M6煤层底板距离M7煤层顶板间距8.05m～12.05m，在今后开采M7煤层时应注意M6煤层的采空区积水；水文地质勘查类型为三类二型；水文地质条件为中等；矿井内先期开采地段的正常涌水量为 $1089m^3/d$ ，最大涌水量 $2581m^3/d$。

（2）工程地质条件

矿区工程地质条件从岩石力学性质来看整体情况较好，但由于岩层组合比较复杂，软弱夹层普遍。部分煤层有伪顶、伪底，煤层的顶、底板均为不稳定岩层，在开采过程中井巷均应加强巷道顶、底、帮的支护管理工作，预防抽冒等不良事故发生。故本矿区工程地质类型为中等。

（3）环境地质条件

通过环境地质调查，地震烈度小于VI度，区域稳定性良好，水体受老窑水污染，水质较差，将来开采可能引发局部地带滑坡、崩塌、泥石流，还可能造成地表开裂、沉降、塌陷，以及地表水疏干、地下水水位下降、井泉干涸等环境地质问题，开采时，含煤地层中的有害物质对环境会造成一定的影响。地质环境质量为中等。

（4）其它开采技术条件

瓦斯自然成分：CH_4含量平均值为 44.67%～97.81%；N_2含量平均值为 1.98%～56.53%；CO_2含量平均值为 0.09%～0.82%；重烃含量平均值为 0.01%～0.19%。

瓦斯含量：CH_4 含量（包括重烃）平均值为 5.64%～22.48ml/g.r。见表 5。

表 5　　　　煤层瓦斯分析及含量成果汇总

项目 煤层	干燥无灰基瓦斯气体成分(%)				干燥无灰基瓦斯含量（ml/g.r）			
	N_2	CO_2	C_2H_6	CH_4	N_2	CO_2	C_2H_6	CH_4
M6	5.50-42.69 18.15(3)	0.16-0.34 0.23(3)	0.01-0.09 0.05(3)	56.82-94.13 81.50(3)	0.93-8.98 3.67(3)	0.07-0.09 0.08(3)	0.01-0.02 0.02(3)	11.95-16.61 14.80(3)
M7	1.98-56.53 27.47(4)	0.09-0.82 0.42(4)	0.02-0.19 0.10(4)	48.06-97.81 83.49(4)	0.46-7.62 2.40(4)	0.03-0.13 0.06(4)	0.01-0.02 0.02(4)	7.19-22.48 13.81(4)
M10	6.38-55.10 38.01(4)	0.13-0.29 0.23(4)	0.01-0.11 0.05(4)	44.67-93.40 61.72(4)	1.33-10.05 5.92(4)	0.06-0.16 0.08(4)	0.01-0.02 0.02(4)	5.64-19.54 10.75(4)
M23	7.19(1)	0.12(1)	0.02(1)	92.66(1)	1.62(1)	0.08(1)	0.01(1)	20.94(1)
M33	9.67-41.54 25.63(5)	0.18-0.32 0.23(5)	0.03-0.13 0.07(5)	58.12-90.07 74.07(5)	1.96-9.42 4.21(5)	0.05-0.10 0.08(5)	0.01-0.14 0.04(5)	5.77-18.21 12.44(5)
平均	1.98-56.53 23.29(17)	0.09-0.82 0.25(17)	0.01-0.19 0.06(17)	44.67-97.81 78.69(17)	0.46-10.05 3.56(17)	0.03-0.16 0.08(17)	0.01-0.14 0.02(17)	5.64-22.48 14.55(17)

瓦斯梯度：煤层瓦斯含量每增加 1 ml/g.daf 时，其埋藏深度增加 59m。瓦斯增长率：煤层埋藏深度每增加 100m 时，瓦斯含量增加 1.68ml/g.daf。

矿井瓦斯等级鉴定：根据“黔能源煤炭[2011]792 号”文《关于毕节市工业和能源委员会（关于请求审批毕节市 2011 年度煤矿瓦斯等级鉴定报告的报告）的批复》：大方县竹园乡迎峰煤矿矿井绝对瓦斯涌出量为 4.49m^3/min，矿井绝对二氧化碳涌出量为 0.39m^3/min，为高瓦斯矿井。

煤与瓦斯突出危险性检测：据钻孔瓦斯增项样测试（见表 6）。

区内可采煤层的坚固性系数（f）为 0.80～1.90，瓦斯放

散初速度（△p）为14～21，瓦斯压力0.98～2.57MPa，煤的破坏类型为III型。瓦斯压力、瓦斯放散初速度均超过临界值，煤层坚固性系数未超过临界值，说明各煤层满足《防治煤与瓦斯突出规定》中煤与瓦斯突出危险性煤层的要求，可能具有煤与瓦斯突出危险可能性。

表6　　　　钻孔瓦斯增项样测试成果

煤号	坚固性系数(f)	瓦斯放散初速度(△p)	瓦斯吸附常数		孔隙率	瓦斯压力P
			a	b		
M6	1.0	13.815	35.342	1.213	7.05	0.98
M7	1.4	19.672	36.067	1.117	5.88	1.13
M10	1.6	18.320	38.591	1.088	5.36	2.05
M23	1.9	21.173	36.736	1.165	6.29	2.25
M33	0.8	18.921	39.047	1.171	7.07	2.37

煤尘爆炸性：可采煤层无煤尘爆炸性。

煤的自燃倾向性：煤层为III级不易自燃煤层。

地温：地温梯度正常，未发现高温区。

二．矿区勘查开发利用简况

（一）以往地质勘查工作

1.1973年9月提交《贵州省织金煤田大方地区普查找煤报告》（以下简称《普查报告》）。（煤勘[73]地字第10号，贵州省六盘水地区煤田地质勘探公司革命委员会文件），估算资源储量52.60亿吨。

2.1990年6月，贵州省地矿局一一三队提交了《贵州省毕节煤田煤炭资源远景调查报告》（以下简称《调查报告》）（黔地发[1990]304号），估算全煤田预测储量E+F级(334)?115.8亿吨。长冲矿区预测储量D级（333）66440万吨。

3.2007年9月，贵州省地质矿产开发总公司编制了《贵州省大方县竹园乡迎峰煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储

字[2007]629 号）评审备案煤炭资源总量（准采标高+1720-+1200m）（122b+333+334）?862 万吨。其中，（122b）16 万吨、（333）441 万吨、（334）? 405 万吨。

4.2007 年 12 月，贵州省地矿局 115 队编制了《贵州省大方县东关乡宏富德煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字[2007]734 号）。

5.2011 年 8 月，贵州省黔美基础工程公司编制了《贵州省大方县竹园乡迎峰煤矿资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储字[2011]146 号）（开采深度+1720-+1200m）内保有资源量为 1999 万吨。其中，(121b)336 万吨，(122b)659 万吨，(333)1004 万吨。

6.2013 年 6 月，贵州省煤田地质局地质勘察研究院编制了《贵州省大方县龙泉煤矿煤炭勘探报告》（黔国土资储核备字[2013]215 号）。

（二）矿山开发利用简况

大方县竹园乡迎峰煤矿于 2011 年建井，2014 年建设完成 15 万吨/年矿井，迎峰煤矿为新建矿井。工业广场布置井田北部，主采 M6 号煤层，截至 2016 年 12 月，迎峰煤矿井田范围内开采、损失量 109 万吨采空区主要为 M6 号煤，采空面积 M6 约 0.292km^2。

（三）毗邻矿区的有用信息

预留矿区北部毗邻贵州省大方县龙泉煤矿矿区范围，本次利用了该矿 2 个钻孔（701、702）及部分其他资料，东部毗邻贵州省大方县东关乡宏富德煤矿矿区范围，本次利用了该矿 2 个钻孔（101、#202）及部分其他资料。

（三）本次工作情况

1．本次收集利用实物工作量

本次报告编制单位为贵州博富源工程有限公司（具有固体矿产勘查乙级资质，证书编号为 52201521500024）。本次核实报告范围为迎峰煤矿拟预留矿区，本次工作的目的是为兼并重组拟建45万吨/年矿井申请划定矿区范围。利用主要实物工作量见表7。

表7　　本次报告收集利用的主要实物工作量

收集的大方县竹园乡迎峰煤矿储量核实及勘探报告工作量				
序号	工作内容		单位	工作量
1	1:5000地质填图		km^2	5.0
2	1:5000水、工、环调查		km^2	5.0
3	控制测量		km^2	3.0
4	工程点测量		点	8
5	老窑点调查		点	3
6	地质钻探		m/孔	2226.57/6
7	物探测井		m/孔	2120.70/6
8	采样测试	煤芯煤样	件	28
		瓦斯样	件	10
		煤尘爆炸样	件	12
		煤层自燃样	件	12
		瓦斯压力及增测项	件	6
收集的大方县竹园乡迎峰煤矿开采资料				
1	巷道见煤点		个	3
2	矿井涌水量台帐		册	1
收集的大方县宏富德煤矿资源储量核实报告工作量				
序号	工作内容		单位	工作量
1	收集钻孔(宏富德煤矿)		m/孔	526.25/2
2	煤芯煤样		件	10
收集的大方县龙泉井田煤炭资源储量核查报告工作量				
序号	工作内容		单位	工作量
1	地质钻探（龙泉煤矿内）		m/孔	601.57/2
2	物探测井（龙泉煤矿内）		m/孔	574/2
3	煤芯煤样		件	8

2．勘查工程间距的确定

井田内构造中等，主要煤层为较稳定类型。本次工作确定探明的基本线距为 500m，圈定（111b）基础储量；控制的基

本线距为 1000m，圈定（122b）基础储量；推断的（333）资源量有稀疏工程揭露。在利用原有勘查工程和外围邻区勘查工程的基础上，井田内勘查线距、孔距基本符合要求，控制程度适当。

3. 矿产资源储量估算申报情况

区内煤类为无烟煤 3 号，煤层一般倾角 32～46°，采用一般工业指标为：当煤层倾角<25° 时，最低可采厚度为 0.80m；当煤层倾角在 25° ～45° 时，最低可采厚度为 0.70m，最高灰分(A_d) 40%，最高硫分($S_{t,d}$) 3%，最低发热量($Q_{net,d}$)为 22.1MJ/kg。采用水平投影地质块段法在煤层底板等高图上进行资源储量估算。

本次申报煤炭资源储量 2789 万吨，申报的资源储量与后述评审结果总资源储量 2582 万吨不一致，主要原因是：报告评审后，据专家意见对部分块段及参数进行了修改，减少了资源储量。

4. 先期开采地段论证情况

2017 年 12 月，贵州创新矿冶工程开发有限责任公司（设计资质证书编号：A352000708，煤炭行业资质等级乙级；有效期至 2021 年 02 月 24 日］编制了《贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿（预留）先期开采地段初步方案》。根据该方案，拟建规模为 45 万吨/年，迎峰煤矿设计将矿井+1385m 水平以上(浅)为先期开采地段。面积为 1.3446 平方公里，范围由 7 个拐点坐标圈定，拐点坐标详见表 8。

表 8　　先期开采地段范围拐点坐标

点号	北京 54 坐标系		西安 80 坐标系	
1	3013649.771	35558137.831	3013592.111	35558058.271
2	3012899.768	35557340.828	3012842.108	35557261.268

3	3012284.770	35557346.830	3012227.110	35557267.270
4	3012283.770	35556960.830	3012226.110	35556881.270
5	3012744.770	35556960.830	3012687.110	35556881.270
6	3012742.370	35556434.981	3012684.710	35556355.421
7	3013649.771	35556328.151	3013592.111	35556248.591

三. 储量报告评审情况

（一）评审依据

根据《中华人民共和国矿产资源法》和有关法律法规的规定，依照下列规范和标准进行:

1. 《固体矿产资源/储量分类》（GB/T17766-1999）;

2. 《固体矿产勘查工作规范》（GB/T33444-2016）;

3. 《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002）;

4. 《煤、泥炭地质勘查规范实施指导意见的通知》（国土资发[2007]40号）;

5. 《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010）;

6. 《煤矿床水文地质、工程地质及环境地质勘查评价标准》（MT/T1091-2008）;

7. 《煤炭地质勘查报告编写规范》（MT/T1044-2007）;

8. 《固体矿产资源储量核实报告编写规定》（国土资发[2007]26号）;

9. 《矿产资源储量规模划分标准》（国土资发[2000]133号）。

10. 国家有关部门发布的与矿产地质勘查、矿山生产或水源地建设有关的技术规程规范和技术要求。

（二）评审方法

1. 评审方式: 会审。

2. 评审相关因素的确定

（1）资源储量估算工业指标中的煤层最低可采厚度、灰分、硫分及发热量指标与一般工业指标一致。

（2）报告的提交和编制单位对提交送审的全部资料作了承诺，保证本次报告及其涉及的原始资料和基础数据真实可靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容，并自愿承担因资料失实造成的一切后果。

（三）资源储量估算基准日

资源储量估算结果截至2018年1月30日。

（四）主要评审意见

1. 主要成绩

（1）详细查明了区内地层层序，开展了龙潭组含煤地层的钻孔岩煤层对比工作，详细划分了龙潭组含煤地层。

（2）详细查明了矿区（井田）总体构造形态，控制了先期开采地段的可采煤层底板等高线。评述了区内的断层、褶曲发育情况，对构造复杂程度评定为中等类型，结论合理。

（3）详细查明了区内可采煤层的层位、厚度、结构及其变化情况，确定了可采煤层的连续性，钻孔岩煤层对比标志清楚，煤层对比可靠，对各可采煤层的稳定性评价结论基本合理。

（4）详细查明了可采煤层的煤类、煤质特征，了解了煤的可磨性、结渣性、化学反应性、简易可选性等工艺及加工性能指标，评价了煤的工业利用方向。

（5）详细阐述了各地层岩组的含水性、隔水性，对矿井充水因素进行了分析，采用比拟法预测了先期开采地段的矿井涌水量。对可供利用的供水水源点进行了评价，指出了供水水源方向。对区内岩石进行了工程地质岩组分析，对可采煤层顶

底板的稳定性进行了初步分析和评价，对区内环境地质现状进行了调查和评述，对煤层瓦斯分布及煤与瓦斯突出危险性、煤层自燃、煤尘爆炸性、地温等煤的开采技术条件做了分析和评述。

（6）用于资源储量估算的工业指标符合现行《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T01252002）中的一般工业指标要求，资源储量类别划分符合《固体矿产资源储量分类》（GB/177661999）的规定、块段划分和估算参数的确定符合有关技术规范的要求，资源储量类别划分合理。

（7）本报告文字说明章节编排合理，叙述基本清楚完整，对主要地质问题进行了分析和研究，作出了较明确结论；其附图、附表种类较齐全，内容清晰、整洁、美观。总之，报告编写符合《煤、泥炭地质勘查规范》及《固体矿产勘查/矿山闭坑地质报告编写规范》的基本要求。

2. 存在问题与建议

（1）矿区及周边矿山矿井在开采时形成了一定的采空区，预防老窑采空区积水及底板岩溶水突入的透水事故，生产中必须做到“有疑必探，先探后掘，边采边掘”，防范突水事故。

（2）区内煤层瓦斯含量较高，存在煤与瓦斯突出危险性，应按煤与瓦斯突出矿井设计和管理，鉴于瓦斯采样点合格率不高，建议矿山在以后的矿井建设中加密瓦斯点采样，加强瓦斯监测，作煤与瓦斯突出危险性鉴定，并采取有效措施，防止瓦斯事故的发生。鉴于瓦斯采样合格率不高，建议在以后的矿井生产中，加密瓦斯采样点，加强瓦斯地质研究工作。

（3）煤矿开采引起塌陷、冒落裂隙带等，均可能成为地

表水、地下水的导水通道，生产中应加强防治水工作，预防地表水和地下水溃入矿井。本次利用勘探钻孔封闭未作启封质量检查，将来采掘过程中应预防钻孔突水。

3. 评审结果

（1）全区范围

截至2018年1月30日，大方县竹园乡迎峰煤矿（预留）矿区范围内（估算标高+1575m～+550m）无烟煤资源储量2582万吨，其中：开采消耗量109万吨；保有资源储量2473万吨，其中：(111b)290万吨；(122b)738万吨；(333)1445万吨。

煤层气潜在资源量3.14亿立方米。

（2）先期开采地段范围

先期开采地段保有资源储量961万吨，其中：（111b）289万吨；（122b）443万吨；（333）229万吨。先期开采地段内（111b）占本次保有资源储量的30%，（111b+122b）占本段保有资源储量的76%。资源储量比例达到中型矿井（45万吨/年）勘探阶段要求。

4. 资源储量变化情况

（1）与国家矿产地重叠部分资源储量对比

①与《贵州省织金煤田大方地区普查找煤报告》（以下简称《普查找煤报告》）重叠部分对比

本次报告算量范围完全重叠于《普查找煤报告》算量范围，重叠面积2.2943km²，重叠标高为+1575m～+500m。《普查找煤报告》重叠部分资源量为（334）？2102 万吨 。本次报告重叠部分资源储量为2582万吨，其中：开采消耗量109万吨；保有资源储量2473万吨，其中：（111b）290万吨；（122b）

738 万吨；（333）1445 万吨。

两报告重叠部分相比，总资源储量增加 480 万吨，见表 9

表 9　　本次报告与《普查找煤报告》重叠部分资源储量对比表 单位：万吨

类　型	开采消耗量	保有资源储量				合计	
		(111b)	(122b)	(333)	(334)？	消耗量	保有量
本次报告	109	290	738	1445		109	2473
普查找煤报告					2102		2102
增减量		+290	+738	+1445	-2102		
小计	+109	+371				+109	+371
合计	+109	+371				480	

增加的主要原因：①算量厚度增加：普查报告 M6 煤层算量厚度平均为 1.29m，本次报告算量厚度平均为 2.97m，厚度增加了 1.68m，其他煤层厚度变化不大；②算量倾角增大：普查报告算量采用的倾角较缓，在迎峰煤矿矿区深部区倾角平均为 12°，本次报告算量采用倾角深部较陡，倾角平均为 30°。

②与《贵州省毕节煤田煤炭资源远景调查报告》（以下简称《调查报告》）重叠部分对比

本次报告算量范围完全重叠于《调查报告》算量范围，重叠面积 2.2943km²，重叠标高为+1575m～+700m。《调查报告》重叠部分资源储量为 1891 万吨，其中：(333)720 万吨；(334)? 1171 万吨。本次报告重叠部分资源储量为 2582 万吨，其中：开采消耗量 109 万吨；保有资源储量 2473 万吨，其中：(111b) 290 万吨；（122b）738 万吨；（333）1445 万吨。

两报告重叠部分相比，总资源储量增加 691 万吨，见表 10。

表 10　　与《调查报告》重叠部分资源储量对比表　单位：万吨

类　型	开采消耗量	保有资源储量				合计	
		(111b)	(122b)	(333)	(334？)	消耗量	保有量
本次报告	109	290	738	1445		109	2473
调查报告				720	1171		1891
增减量		+290	+738	+725	-1171		

小计	+109	+582	+109	+582
合计	+109	+582	+691	

增加的主要原因：增加的主要原因：①算量煤层增加：调查报告只估算了2层煤的资源量，本次报告估算了5层煤的资源量，算量煤层增加了3层。②算量厚度增加：普查报告M6煤层算量厚度平均为0.80m，本次报告算量厚度平均为2.97m，厚度增加了2.17m；M7煤层算量厚度平均为1.01，本次报告算量厚度平均为1.19m，厚度增加了0.18m；③算量倾角增大：调查报告算量采用的倾角较缓，在迎峰煤矿矿区深部区倾角平均为15°，本次报告算量采用倾角深部较陡，倾角为27°～30°。

（2）与最近一次报告-《贵州省大方县竹园乡迎峰煤矿资源储量核实及勘探报告》（以下简称《勘探报告》）对比

本次报告与原勘探报告范围部分重叠，重叠面积2.2943km²，重叠标高为+1575m～+1200m。原勘探报告重叠部分资源储量为1562万吨，其中：（121b）302万吨；（122b）589万吨；（333）671万吨。本次报告重叠部分资源储量为1526万吨，其中：开采消耗量109万吨；保有资源储量1417万吨，其中：（111b）241万吨；（122b）335万吨；（333）841万吨。

两报告重叠部分相比，总资源储量减少36万吨，见表11。

表11　　与《勘探报告》重叠部分资源储量对比表　单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量					合计	
		(111b)	(121b)	(122b)	(332)	(333)	消耗量	保有量
本次报告	109	241		335		841	109	1417
勘探报告			302	589		671		1562
增减量	+109	+241	-302	-254		+160	+109	-145
小计	+109	-61		-84			+109	-145
合计	+109	-145					-36	

减少的主要原因：①算量煤层厚度减小：经本次核实及专家意见，对勘探报告中 ZK301、ZK202 钻孔的 M10、M23 煤的煤层对比作出了调整，导致工程点厚度变小；②算量倾角变小：经核实计算，勘探报告深部算量倾角皆为 30°；本次报告深部算量倾角为 27°～30°，倾角小于勘探报告算量倾角。

（3）与缴纳采矿权价款报告的资源储量总量对比

本矿缴纳采矿权价款依据的报告为 2007 年《贵州省大方县竹园乡迎峰煤矿资源储量核实报告》，其煤炭总资源储量为 862 万吨，其中：（122b）16 万吨；（333）441 万吨；（334）? 405 万吨。

本次报告的煤炭总资源储量 2582 万吨，其中：（111b）290 万吨；（122b）738 万吨；（333）1445 万吨。

本次报告与缴纳采矿权价款的报告相比，煤炭总资源储量增加 1720 万吨，见表 12。

表 12　　与缴纳采矿权价款报告资源储量总量对比表　单位：万吨

类　型	开采消耗	保有资源储量					合计	
		(111b	(121b	(122b)	(333)	(334?	消耗量	保有量
本次报告	109	290		738	1445		109	2473
缴纳价款报告				16	441	405		862
增减量	+109	+290		+722	+1004	-405	+109	+1611
小计	+109	+290		+1321			+109	+1611
合计	+109	+1611					+1720	

增加的主要原因为：①算量煤层增加：原储量核实报告只估算了 M6 号煤层，本次报告估算了 M6、M7、M10、M23、M33 五层，算量煤层增加了 4 层；②算量厚度增大：经核实计算，原储量核实报告 M6 煤层算量厚度平均为 2.40m，本次报告算量厚度平均为 2.97m，厚度增加了 0.57m。

四．评审结论

经复查，修改后的《报告》符合核实及勘探报告编制规定，

其勘查程度达到勘探阶段，专家组同意《报告》通过评审。可作为拟建45万吨/年矿井初步设计和可行性研究的地质依据。

1. 截至2018年1月30日，大方县竹园乡迎峰煤矿（预留）矿区范围内（估算标高+1575m～+550m）无烟煤资源储量2582万吨，其中：开采消耗量109万吨；保有资源储量2473万吨，其中：(111b)290万吨；(122b)738万吨；(333)1445万吨。

煤层气潜在资源量3.14亿立方米。

2. 先期开采地段无烟煤保有资源储量961万吨，其中：（111b）289万吨；（122b）443万吨；（333）229万吨。先期开采地段内（111b）占本段保有资源储量的30%，（111b+122b）占本次保有资源储量的76%。资源储量比例达到中型煤矿井（45万吨/年）勘探阶段要求。

3. 本次报告与缴纳采矿权价款的2007年《贵州省大方县竹园乡迎峰煤矿资源储量核实报告》相比，煤炭总资源储量增加1720万吨。

附:《贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿(预留)资源储量核实报告》评审专家组名单

评审专家组组长：熊至辉

二〇一八年五月十四日

《贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿（预留）资源储量核实报告》

评审专家组名单

组成	姓名	单位	评审内容	技术职称	签名
组长	熊孟辉	贵州省煤田地质局一七四地质队	地质	研究员	熊孟辉
成员	徐彬彬	贵州省煤田地质局	煤层气	教授级高工	徐彬彬
	杨通保	贵州省煤层气页岩气工程技术研究中心	地质	高级工程师	杨通保
	王明章	贵州省地质矿产勘查开发局	水工环	研究员	王明章
	罗忠文	贵州省煤田地质局	煤田测井	高级工程师	罗忠文

贵州省自然资源厅

黔自然资审批函〔2019〕1645号

关于《<贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）>审查意见》备案的函

贵州省国土资源勘测规划研究院：

你单位于2019年8月29日聘请有关专家（名单附后）组成专家组，对《贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》进行了审查，并形成了审查意见。现对审查意见予以备案。

在领取备案文件后，矿权人须将方案文本与备案文件及审查意见一并送至毕节市、金海湖新区自然资源主管部门备查，并主动接受监督管理。

附件：《<贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）>审查意见》

贵州省自然资源厅行政审批服务专用章

2019年10月16日

抄送：毕节市、金海湖新区自然资源局。

《贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》审查意见

黔国土规划院开发审字［2019］109 号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一九年九月三十日

送审单位：贵州吉顺矿业有限公司

编制单位：贵州创新矿冶工程开发有限责任公司

负 责 人：李常木

编制人员：杨亚帆　杨　蕾　赵亚飞

查专家组长：吴桂义（采矿）

审查专家组成员（含专业）：龙汉生（地质）　廖莉萍（环境）

罗阳乔（土地）　杨杏生（经济）

评审机构备案人：苏亮广

审查方式：　专家会审

审查时间：　2019 年 8 月 29 日

审查地点：　贵州省国土资源勘测规划研究院

（贵州省贵阳市鹿冲关路 34 号）

关于《贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》的审查意见

为了加强矿产资源绿色开发利用和管理，按照省国土资源厅关于印发《矿产资源绿色开发利用（三合一方案）审查备案工作指南（试行）的通知》（黔国土资发（2017）13号）的要求，2019年8月29日，贵州省国土资源勘测规划研究院组织有采矿、地质、环境、土地、经济等专业专家及相关人员组成的专家组在贵阳市召开评审会，对《贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》（以下简称《方案》）进行了审查。会后编制单位按专家组意见对《方案》进行了修改，并经专家组复核，形成《审查意见》。

一、采矿权基本情况及编制目的

矿山采矿权人：贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿。

矿山为兼并重组保留煤矿，重组前的贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿为15万t/a生产规模，于2018年5月取得贵州省国土资源厅颁发的采矿许可证（证号：C5200002012011120122981），矿区面积2.3456km^2，有效期限2018年5月至2019年12月。

根据《关于对贵州吉顺矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复》（黔煤兼并重组办[2014]46号）文件，同意贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿通过和贵州吉顺矿业有限公司黔西县协和乡半坡煤矿资源置换整合，保留贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿，关闭贵州吉顺矿业有限公司黔西县协和乡半坡煤矿，兼并重组后矿井拟建规模45万t/a。

根据《关于划定贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿（兼并重组）矿区范围的通知》（黔自然资审批函（2019）216号），矿区范围由8个拐点圈定，开采深度由+1575m至+550m标高，矿区面积2.2943km^2，规划生产能力为45万t/a。

《方案》申报单位为贵州吉顺矿业有限公司，申报单位提交的资料

齐全、有效。矿井委托贵州创新矿冶工程开发有限责任公司编制了矿区范围变更和生产规模变更的矿产资源绿色开发利用（三合一）方案。矿产资源绿色开发利用（三合一）方案设计的矿区面积、矿区范围拐点坐标和开采深度以黔自然资审批函（2019）216号文件为准。

编制目的是为变更采矿许可证提供依据，并对兼并重组后的迎峰煤矿开发的合理性、经济性、生态保护及可持续发展等方面进行科学论证，实现绿色、高效开发利用煤炭资源，为建设绿色矿山提供依据。

二、矿山地质环境保护与修复

1、矿区地质环境现状

井田范围内及周边出露的地层有二叠系中统茅口组（P_2m），二叠系上统龙潭组（P_3l）、长兴组（P_3c），三叠系下统飞仙关组（T_1f）及第四系（Q），二叠系上统龙潭组为井田含煤地层。井田构造复杂程度中等；矿区矿床为以大气降水为主要补给来源的顶板和底板岩溶充水矿床，水文地质条件中等；工程地质条件中等；环境地质条件中等。

评估区内现状条件下，未发现滑坡、崩塌、地裂缝、地面塌陷、泥石流等矿山地质灾害，但现有采空区上方的村寨房屋、公路开裂较严重。现状条件下地质灾害不发育。

现状条件下地质灾害不发育，危害程度较轻；矿业活动对评估区地下水含水层的影响和破坏程度较严重；矿山开采及建设对区内的地形地貌景观影响程度严重；矿山开采及建设对区内水土环境污染严重。

现状条件下，将评估区划分为3个矿山地质环境影响严重区、1个矿山地质环境影响较严重区和1个矿山地质环境影响较轻区，其中矿山地质环境影响严重区共98.81hm²、矿山地质环境影响较严重区29.41hm²、矿山地质环境影响较轻区影响面积885.04hm²。

2、预测评估区范围和评估级别

根据矿山地质环境调查，根据矿区范围及其采矿可能影响范围确定评估范围，包括地面工程用地范围、矿井地下开采可能影响的范围，评估

区面积为1013.26h㎡。

评估区重要程度分级属重要区、矿山生产建设规模为中型矿山、矿山地质环境条件复杂程度为中等类型，评估级别确定为一级。

3、预测评估分区

依据煤矿开发对生态环境、资源和重要建设工程级设施的破坏与影响程度、地质灾害危险性大小、危害对象和矿山环境问题的防治难度等级将评估区划分为严重区、较严重区、较轻区。

将整个预测评估区划分为1个矿山地质环境影响严重区、1个矿山地质环境影响较严重区、1个矿山地质环境影响较轻区，其中矿山地质环境影响严重区影响面积为394.76h㎡、矿山地质环境影响较严重区影响面积为151.84h㎡、矿山地质环境影响较轻区影响面积为466.66h㎡。

4、治理分区

将矿山地质环境治理修复区域划分为1个矿山地质环境治理重点防治区、1个矿山地质环境治理次重点防治区和1个矿山地质环境治理一般防治区。其中矿山地质环境治理重点防治区总面积为394.76h㎡、矿山地质环境治理次重点防治区面积为151.84h㎡、矿山地质环境治理一般防治区面积为466.66h㎡。

5、矿山地质环境治理工程目标任务和主要技术措施

依据预防为主，防治结合、在保护中开发，在开发中保护、依靠科技进步，发展循环经济，建设绿色矿业、因地制宜，边开采边治理的原则，主要采取措施：

（1）矿山地质灾害预防措施：地裂缝、地面塌陷的预防措施为对工业场地、未计划搬迁村寨等重要保护目标留设保护煤柱；滑坡预防措施主要采取监测，并对受威胁的居民进行搬迁避让。

（2）含水层保护措施：矿井开采期间，采取保护性开采措施，科学合理地按照开采计划和采矿方案，规范采煤活动。科学处置地下采空区，适时采用回填、填充和支撑方法。对矿井疏干区域村寨用水进行供水措施。

（3）地形地貌景观预防措施：不设置永久矸石场，产出矸石及时销运。边开采边治理，及时恢复植被等。

（4）水土环境污染预防措施：提高矿山废水综合利用率，减少有毒有害废水排放，防止水土环境污染；采区隔绝阻断污染源工程措施，防止固体废物淋滤液污染地表水体、地下水及土壤；采取堵漏、隔水、止水等措施防止地下水窜层污染。

6、矿山地质环境保护与修复工程总体工作部署和年度安排

矿山地质环境治理修复工程总体工作部署按照“以人为本，因地制宜，预防为主、防治结合”的原则开展；做到工程措施与生物防治相结合、搬迁、避让与小城镇建设相结合、生态恢复与解决“三农问题”相结合、治标与治本相结合、治理与发展相结合，按轻重缓急进行总体规划，分步实施。

在对矿山地质环境保护与恢复治理分区的基础上，将矿山地质环境保护与恢复治理工作部署为近期、中期和远期三个阶段。

近期阶段（2019年8月—2024年7月）：

着重在目前已存在的采空区影响范围以及开采设计的首采区前期开采后影响的范围。主要工程有：

1）对工业场地附近的储煤场、排矸场、表土堆放场修建挡墙、截排水沟，设置监测点，并树立警示牌；

2）对工业场地修建截排水沟及绿化；

3）布设地下含水层水位、水质监测点位及地质环境监测点；

4）对出现的矿山地质灾害“随发现、随治理”。

中期阶段（2024年8月—2034年7月）：

中期地下开采影响区为矿井首采区中后期开采以及后续二、三采区开采后的开采影响范围。主要工程有：

1）对主井工业场地上游的阎丫沟陡崖进行治理，修建拦石槽、防护网、截排水沟，并设置监测点；

2）实施地质灾害和含水层水位、水质监测；

3）对已搬迁的居民房屋场地进行拆除和复垦；

4）对出现的矿山地质灾害“随发现、随治理”；

5）对拟开采区内的村寨根据开采方案进行分期分批搬迁，建议先搬迁下光华村寨（熊寨、山背后、上光华已大部分搬迁完毕）；

6）对矿区内的旧屋基、连平村寨建议实行搬迁，对连平、沙坝、以堵戛等村寨加强监测，出现房屋开裂及时修复加固；

7）对出现的地裂缝、地面塌陷等矿山地质灾害实施分层分料充填；

8）对出现的滑坡、崩塌等矿山地质灾害实施修建挡土墙、削坡分级、挂网、截排水沟。

远期阶段（2034年8月—2043年8月）：

主要工程有：

1）闭坑后集中进行土地复垦工程；

2）对栽种林木进行管护；

3）实施地质灾害和含水层水位、水质监测。

7、工程费用概算

矿山地质环境保护与修复治理工程主要包括：矿山地质环境预防保护、矿山地质灾害治理、含水层破坏修复、水土环境污染修复、矿山地质环境监测，按照工程设计及工程量统计，工程费用概算总投资9928.75万元。

评审认为：《方案》评估范围的确定合理；地质环境影响评估级别确定为一级合理；其调查资料完整、齐全；环境影响分区划分较为合理；地质环境影响现状、预测评估分析基本准确，矿山地质环境保护与治理恢复分区基本合理、防治工程措施具体可行、年度安排合理、工程费用概算恰当。

三、土地复垦

1、矿区土地现状

（1）土地利用现状

矿区土地面积为229.4300hm²，包括旱地103.5900hm²、有林地9.0270hm²、灌木林地64.9284hm²、其他林地14.2834hm²、其他草地31.6122hm²、农村道路1.1782hm²、沟渠0.6959hm²、村庄4.1149hm²。

（2）土地权属情况

迎峰煤矿矿井面积229.4300hm²，按土地权属分：属于金海湖新区竹园乡尖山村、沙坝村及大方县东关乡田坪村。项目区土地权属清楚。地面设施占地总面积4.7262hm²，所占用土地权属属于金海湖新区竹园乡尖山村、沙坝村，为临时用地。

（3）土地损毁情况

矿区损毁土地面积112.9566hm²，已压占损毁土地面积4.7262hm²，其中旱地2.6614hm²、有林地0.7008hm²、灌木林地0.5371hm²、其他草地0.6935hm²、农村道路0.0231hm²、沟渠0.1103hm²，对已损毁土地未复垦；拟损毁土总面积108.2304 hm²，为拟预测塌陷区108.2304hm²。

对矿区内土地利用现状统计准确，土地损毁时序、环节划分得当，数据统计合理；项目损毁土地面积112.9566hm²，土地复垦面积112.9566hm²，土地复垦率100%。

2、土地复垦适宜性评价

根据水、土资源评价分析及配置，选择对土地利用影响明显而又相对稳定的因子建立了耕地复垦方向（坡度、预期土壤层厚度、灌溉条件、区位条件等因子）、草地及林地复垦方向（坡度、预期土壤层厚度等因子）等不同复垦方向的土地适宜性评价体系，使用综合指数法评价方法对项目区损毁土地适宜性进行了评价，评价结果为：复垦土地总面积112.9566 hm²，其中旱地54.3790hm²，有林地58.5776hm²。

3、水土资源平衡分析

根据土地适宜性评价结果确定的土地复垦方向，测算了矿区土壤资源需求为23631.00m³，测算过程和结果准确；工业场地可收集可用土壤资

源总量为24079.00m³。项目区土方供应可以满足复垦之需求，土方供需测算准确。

根据复垦范围内农业种植结构、复种指数及灌溉保证率，测算出矿区农业生产用水需求量及供给量；此外对水源补充进行了分析和测算，以保障伏旱期耕地的水源保障，拟建20座30m³蓄水池及其配套设施；测算过程合理，测算结果准确，可以满足复垦需要。

4、土地复垦工程及措施

根据土地复垦适宜评价结果、水土资源平衡分析、土地复垦标准、预防及控制措施，对土地复垦进行了工程设计，方案拟定了土地平整工程设计、灌溉与排水工程设计、田间道路工程设计、其它工程设计、塌陷区土地整治工程设计等工程设计及措施。预防控制措施合理有效，工程设计有针对性，能够完成既定目标。

5、工程费用概算

根据工程设计及工程量统计，项目土地复垦总静态总投资为1276.60万元。考虑矿山服务年限较长和物价上涨因素，测算出本项目土地复垦动态总投资为2570.88万元。工程费用概算符合定额要求，测算过程及结果合理准确。

评审认为：《方案》总体符合《中华人民共和国土地管理法》和《土地复垦条例（国务院令第592号）、《贵州省土地管理条例》、《贵州省土地整治条例》、《土地开发整理规划编制规程》等相关要求。矿山开采损毁土地的方式、环节与顺序调查分析合理，土地复垦资源清晰，复垦水、土资源平衡分析与配置合理，适宜性评价方法和参评因子选择得当，评价结果可信，提出的复垦工程设计和预控措施可行，复垦工程费用概算合理。

四、开采储量的确定

1、《方案》编制所依据的《贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿（预留）资源储量核实报告》由贵州博富源工程有限公司于2018年3月提交，经贵州省国土资源勘测规划研究院组织专家评审，贵州省国

土资源厅以（黔国土资储备字（2018）96号）文备案。贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿资源储量基准日：2018年1月30日止。根据《贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿(预留)资源储量核实报告》矿产资源储量评审意见书（黔国土规划院储审字[2018]第62号），截至2018年1月30日，迎峰煤矿预留矿区范围内（概算标高+1575～+550m）累计查明煤炭资源总量2582万吨，其中：开采消耗量109万吨；保有资源储量2473万吨，其中：（111b）290万吨，（122b）738万吨，（333）1445万吨。

井田内预测潜在的煤层气资源量3.86×10^8m^3。

2、根据该矿的资源储量核实报告评审意见对先期开采地段的论述，先期开采地段（开采地段为标高+1385m 以上）总保有资源储量为 961 万吨，其中(111b)289 万吨，占先期开采地段总保有资源储量的 30.07%；(111)+（122b）732 万吨，占先期开采地段总保有资源储量的 76.17%，满足符合 DZ/T0215-2002《煤、泥炭地质勘查规范》附录 E.1 对勘探阶段先期开采地段资源/储量比例的要求，先期开采块控制程度和资源比例，满足勘探和设计要求。

《贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》达到中型矿井勘探程度要求，满足《矿产资源绿色开发利用（三合一）方案》编制要求。

3、根据矿区煤层开采技术条件和煤层赋存等情况，资源开发利用方案设计（333）资源可信度系数取0.8，计算矿井工业资源储量2184万吨。设计永久煤柱损失374.16万吨，计算矿井设计资源储量1809.84万吨。设计工业场地、井筒及主要巷道保护煤柱损失214.31万吨，采区动用资源储量1595.53万t，其中，薄煤层设计资源/储量为774.58万t，中厚煤层设计资源/储量为820.95万t。计算矿井开采损失量239.93万吨，矿井采区实际采出煤量（可采储量）为1355.6万吨，其中：薄煤层采区实际采出煤量677.26万吨，中厚煤层采区实际采出煤量678.34万吨。计算矿井薄煤层采区回采率为87%，中厚煤层采区回采率为83%。

评审认为：储量报告已经省国土厅评审备案，储量核实报告的资源

储量类型、资源量的概算参数确定合理，资源量概算结果可靠，《方案》编写的依据符合审查大纲的要求；《方案》中工业资源/储量、设计资源/储量、设计可采储量的计算方法、参数取值、结果的确定符合相关规范、规定的要求。

五、设计建设规模及计算服务年限

根据（黔煤兼并重组办〔2014〕46号）和（黔自然资审批函〔2019〕216号）文件精神及矿区范围内的资源储量、开采技术条件等情况，经过综合论证后，矿井为45万吨/年生产规模合理。设计矿井可采储量1355.6万吨，设计储量备用系数取1.4，计算矿井服务年限21.5年。

评审认为：该矿为兼并重组矿山，设计开采规模经过相关部门批复，矿山服务年限符合《煤炭工业矿井设计规范》的要求。

六、开采方案及选矿方案

1、根据矿体赋存条件、地形地质条件等情况，设计推荐采用地下开采方式，设计利用原有三条井筒改造，采用斜井开拓是合适的。

本矿煤层煤层倾角5～30°，变化较大，+1385m标高以上区域煤层倾角5°左右，以下倾角较大。根据现开拓系统布置，设置两个水平，水平标高分别+1396m和+1350m。

根据矿井开拓布置及煤层分组情况全矿井共划分为三个采区，+1396m标高以上的M6、M7煤层划分为一采区；+1350标高以上的M10、M23、M33煤层、+1350-+1396m标高的M6、M7煤层划分为二采区；+1350m至+900m标高间的M6、M7、M10、M23、M33为三采区（受底板茅口组含水层影响井田范围内M33煤层和+1300m标高以下的M23煤层本次设计列为暂不开采煤层）。

设计采用走向长壁采煤法，综合机械化采煤工艺，全部垮落法处理采空区。

2、贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿在工业场地内已建有洗煤厂，洗选能为为60万吨/年，采用无压给料三产品重介质旋流的重

介质选煤工艺，原煤洗选后销售。

评审认为：矿井开拓方式、水平设置、采区划分是适宜的：设计采用的采煤法、采煤工艺、采空区处理方法是合理的；采用选煤工艺及回收煤泥工艺是合适的；矿井所选的采煤方法、回采工艺及选煤工艺不属于国土资发（2014）176号文中淘汰类和限制类技术。

3、根据设计资料，迎峰煤矿周边有2个煤矿，矿区北部为龙泉煤矿，相互之间最小距离为28m；东部为宏富德煤矿，相互之间最小距离为23m。设计矿井边界留20米边界煤柱，矿井与周边相邻矿井有足够的安全距离。

4、设计布置的井巷工程设施分布范围等立体空间区域均在划定矿区范围内，符合《矿产资源开采登记管理办法》（中华人民共和国国务院令第241号）、《国土资源部关于完善矿产资源开采审批登记管理有关事项的通知》（国土资规（2017）16号）的规定。

5、根据毕节市国土资源局金海湖新区分局出具的迎峰煤矿用地情况说明，经对贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿审查，迎峰煤矿规划的工业场地、回风场地、井口（主、副、回风斜井）未占用基本农田。符合《自然资源部农业农村部关于加强和改进永久基本农田保护保护工作的通知》（自然资规（2019）1号）的规定。

6、根据毕节金海湖新区管理委员会2017年3月6日出具的证明文件，经核实，贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿位于该区，该矿与水库淹没区、自然保护区和其它禁采禁建区不重叠。符合《中华人民共和国矿产资源法》第二十条之规定。

七、产品方案

矿井原煤进入本矿洗煤厂洗选，洗选后由迎峰煤矿自行销售；矿井矸石全部用于矸石砖厂的制砖材料；抽采的煤层气供矿井自身建设的瓦斯发电站发电使用。

评审认为：《方案》推荐原煤洗选后销售、煤矸石制砖、煤层气发电等产品方案可行，均符合就地转化和深加工的规定。

八、行业规划、绿色矿山建设及综合利用

根据黔煤兼并重组办〔2014〕46 号文件，矿井为兼并重组后保留煤矿，根据黔自然资审批函〔2019〕216 号文件，矿井兼并重组后划定了矿区范围，符合贵州省矿产资源总体规划。

设计矸石综合利用率100%，固体废物妥善处置率100%，推荐的矿山开采工艺、矿山地质环境修复、土地复垦方案及综合利用等可行、废石综合利用率符合国土资源部等《关于加快建设绿色矿山的实施意见》（国土资规（2017）4号）的要求。

《方案》编制的矿山地质环境修复、土地复垦方案、矿井开拓运输方案、采矿方法及工艺、选矿工艺及综合利用等可行，评审认为符合建设绿色矿山和节约与综合利用的要求。

九、矿井设计“三率”指标

1、采区回采率

设计计算矿井采区开采动用资源储量1595.53万吨，计算矿井开采损失量239.93万吨，矿井采区实际采出煤量（可采储量）1355.6万吨，其中：中厚煤层采区实际采出煤量678.34万吨，薄煤层采区实际采出煤量677.26万吨。计算矿井中厚煤层采区回采率为83%，薄煤层采区回采率为87%。

2、原煤入选率

本矿生产原煤全部进入本矿洗煤厂洗选，洗选能力为60万吨/年，《方案》设计原煤入选率为100%。

3、煤矸石与共伴生矿产资源综合利用率

迎峰煤矿固体废物主要为煤矸石，根据《方案》计算，矿井年产煤矸石量6.32万t/a。矿井年排矸量总0万t，矿井矸石全部运往竹园三鑫标砖厂作为制砖材料，煤矸石综合利用率为100%。

设计矿井水经处理后用于矿井井上下生产用水，计算年度产生的矿井水量约41.22万m³，年度利用的矿井水量约66.9万m³，不足部分由生活

用水水源补给，矿井水综合利用率为100%。

设计开采过程中抽采的瓦斯（煤层气）主要用于瓦斯发电，计算年度开采动用的煤层气资源量约1297.71万m³，年度抽采煤层气量约674.35万m³，年度抽采利用的煤层气量约647.38万m³，矿井年度抽采煤层气利用率96%，矿井无其它共伴生矿产，共伴生矿产综合利用仅有煤层气一种资源，共伴生矿产综合利用率为49.8%。

评审认为：《方案》设计采区回采率满足《 煤炭行业绿色矿山建设规范》DZ/T 0315-2018中附录A的要求。原煤入洗率、煤矸石利用率、矿井水利用率符合国土资源部《关于煤炭资源合理开发利用“三率”指标要求（试行）的公告》（2012年第23号）及国土资源部等《关于加快建设绿色矿山的实施意见》（国土资规（ 2017 ）4号）的要求。

十、技术经济指标

设计对技术经济指标进行分析和评价，矿井建设规模45万吨/年，设计矿井服务年限21.5年，本次项目建设总投资新增23083.07万元，吨煤投资净增769.44元。迎峰投产达产后，年销售收入28571万元，年生产成本17405.1万元（全成本），年利润4844.20万元，矿井建设经济上可行。

十一、存在问题及建议

煤矿生产建设存在不同程度的水、火、瓦斯、煤尘、顶底板等多种安全隐患，矿山要加强安全管理，根据《矿山安全法》及相关法规，根据矿井安全设施设计的具体要求，在建设及生产管理中认真落实，确保矿井安全生产。

综上，《方案》编制内容符合一般煤矿矿产资源绿色开发利用方案（三合一）编写内容要求，矿山设置的井巷工程设施分布范围等立体空间区域均在划定的矿区范围内，开采范围与周边矿井有足够的安全距离，区范围与水库淹没区、自然保护区及其他禁采禁建区不重叠及《中华人民共和国矿产资源法》第二十条规定的禁采禁建区范围内，矿山井巷工程及工业场地等临时用地不占用永久基本农田，设计生产规模、计算矿井服务年限、

设计计算的“三率”指标及地质勘查工作程度符合相关规定，矿山地质环境修复、土地复垦方案、生态环境保护与污染防治及绿色矿山建设符合相关要求，矿产资源的利用方式、方向科学可行，做到了环境优先，保证了土地、矿产资源节约集约利用，做到了用地用矿相统一，资源有保障，经济可行，达到建设绿色矿山的目的，专家组同意通过评审。

附：专家组名单

专家组长

2019 年 9 月 29 日

《贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》

评 审 专 家 组 名 单

组成	姓名	单位	专业	技术职称	签名
首席	吴桂文	贵州大学	采矿	副教授	吴桂文
成员	龙汉生	贵州理工学院资源学院	地质	高级工程师	龙汉生
	廖莉萍	贵州省地质调查院	环境	研究员	廖莉萍
	罗阳乔	贵州省地质矿产勘查开发局117地质大队	土地	高级工程师	罗阳乔
	杨杏生	贵州省煤矿安全监察局	经济	高级会计师	杨杏生

中华人民共和国
采 矿 许 可 证

（正本）

证号：C5200002012011120122981

采矿权人：	毕节金海湖新区迎峰煤业有限公司	开采矿种：	煤
地　　址：	贵州省毕节市金海湖新区竹园乡尖山村	开采方式：	地下开采
矿山名称：	毕节金海湖新区迎峰煤业有限公司金海湖新区竹园乡迎峰煤矿	生产规模：	15 万吨/年
经济类型：	有限责任公司	矿区面积：	2.2371 平方公里
有效期限：	壹年零贰个月 自 2019年10月 至 2020年12月	矿区范围：	（见副本）

发证机关（采矿登记专用章）

二〇一九 十 二十八 日

中华人民共和国自然资源部印制

中华人民共和国

采 矿 许 可 证

（副本）

证号：C5200002012011120122981

采矿权人：	毕节金海湖新区迎峰煤业有限公司
地　　址：	贵州省毕节市金海湖新区竹园乡尖山村
矿山名称：	毕节金海湖新区迎峰煤业有限公司金海湖新区竹园乡迎峰煤矿
经济类型：	有限责任公司
开采矿种：	煤
开采方式：	地下开采
生产规模：	15　万吨/年
矿区面积：	2.2371　平方公里
有效期限：	壹年零贰个月　自 2019年10月 至 2020年12月

发　证　机　关

（采矿登记专用章）

二〇一九 年 十 月 二十八 日

中华人民共和国自然资源部印制

矿区范围拐点坐标：

点号	X坐标	Y坐标
1	3013598.391	35555304.150
2	3013598.408	35558171.170
3	3012848.398	35557374.160
4	3012233.395	35557380.160
5	3012232.392	35556994.160
6	3012693.395	35556994.160
7	3012691.013	35556485.380
8	3012828.136	35556433.080
9	3012808.634	35556366.830
10	3012690.608	35556398.940
11	3012688.530	35555955.160
12	3013046.640	35555284.160

原采矿许可证有效期2019年7月至2019年12月。

开采深度：

由1720.0米至1200.0米标高 共有12个拐点圈定

营业执照

统一社会信用代码
91520000MA6HQ6FT43

扫描二维码登录“国家企业信用信息公示系统”了解更多登记、备案、许可监管信息。

名　　称　毕节金海湖新区迎峰煤业有限公司

类　　型　有限责任公司(自然人投资或控股)

法定代表人　胡保祥

经营范围　法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。煤炭开采、洗选、加工、销售。

注册资本　陆仟万圆整

成立日期　2019年05月29日

营业期限　2019年05月29日至2039年05月28日

住　　所　贵州省毕节市金海湖新区竹园乡尖山村

登记机关

2019年11月20日

统一社会信用代码
91520000MA6HQ6FT43

营业执照
（副　本）

扫描二维码登录'国家企业信用信息公示系统'了解更多登记、备案、许可、监管信息。

名　　称	毕节金海湖新区迎峰煤业有限公司	注册资本	陆仟万圆整
类　　型	有限责任公司(自然人投资或控股)	成立日期	2019年05月29日
法定代表人	胡保祥	营业期限	2019年05月29日至2039年05月28日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。煤炭开采、洗选、加工、销售。	住　　所	贵州省毕节市金海湖新区竹园乡尖山村

毕节金海湖新区迎峰煤业有限公司

登记机关

贵州省市场监督管理局

2019 年 11 月 20 日

贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室 贵州省能源局 文件

黔煤兼并重组办〔2014〕46号

关于对贵州吉顺矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复

贵州吉顺矿业有限公司:

你公司上报的《贵州吉顺矿业有限公司关于上报煤矿企业兼并重组实施方案的报告》（贵吉申〔2014〕22 号）已收悉，按照《省人民政府办公厅关于转发省能源局等部门贵州省煤矿企业兼并重组工作方案（试行）的通知》（黔府办发〔2012〕61 号）、《省人民政府办公厅关于进一步深入推进全省煤矿企业兼并重组工作的通知》（黔府办发〔2013〕46 号）、《省人民政府办公厅关于印发贵州省支持煤矿企业兼并重组政策规定的通知》（黔府办发〔2013〕47 号）等文件精神及要求，经省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室（省能源局）组织相关市（州）、县（市、区）政府及有关部门、兼并重组工作领导小组相关成员单位和专家组联

合审查，基本符合兼并重组有关政策、规定及要求，经省人民政府同意，现批复如下：

一、你公司参与兼并重组煤矿21处（含2处黔府办发〔2011〕120号文中整合关闭矿井），总规模255万吨/年，已完成采矿权交易鉴证或名称变更。兼并重组后保留煤矿10处，即：贵州吉顺矿业有限公司金沙县沙土镇渝南煤矿，贵州吉顺矿业有限公司金沙县新化乡吉盛煤矿，贵州吉顺矿业有限公司金沙县新化乡金鸡煤矿，贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿，贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿，贵州吉顺矿业有限公司大方县星宿乡阳箐煤矿，贵州吉顺矿业有限公司晴隆县鸡场镇永荣煤矿，贵州吉顺矿业有限公司威宁县龙场镇克沟煤矿，贵州吉顺矿业有限公司赫章县白果镇白果煤矿，贵州吉顺矿业有限公司兴仁县下山镇兴民煤矿，总规模480万吨/年；你公司自愿关闭煤矿9处，即：麻江县碧波乡水山煤矿，贵州吉顺矿业有限公司石阡县河坝场乡山羊坡煤矿，贵州吉顺矿业有限公司惠水县王佑镇王佑煤矿，麻江县杏山镇上坝煤矿，贵州吉顺矿业有限公司麻江县谷硐镇米洞山煤矿，贵州吉顺矿业有限公司安顺市西秀区春阳煤矿，贵州吉顺矿业有限公司平坝县十字乡雁塘湾煤矿，黔西县协和乡半坡煤矿，贵州吉顺矿业有限公司金沙县沙土镇毛栗山煤矿，总规模87万吨/年。详见附表。

二、兼并重组后调整的矿区范围以矿业权设置方案及新换发的采矿许可证坐标为准。有两家及以上主体企业申请配置同一资源的，以竞争性方式出让。矿井规模以批准的开采设计方案或初步设计为准。

三、你公司兼并重组整合其他煤矿时，仍需按国家、省兼并

重组有关政策、规定、要求及时办理。你公司下属已申请采矿权变更的煤矿要加快过户手续的办理工作，对已完成采矿权交易鉴证或名称变更的煤矿要尽快进行分类处置，加快实施方案的修编上报工作。

四、兼并重组后的煤矿要按照相关法律、法规、政策要求，履行项目建设相关程序。

附件：1. 兼并重组煤矿现状表
2. 兼并重组后保留煤矿
3. 兼并重组整合关闭煤矿
4. 贵州吉顺矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案专家咨询意见

贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室

贵州省能源局

2014 年 6 月 24 日

抄　报：省人民政府办公厅。

抄　送：安顺市人民政府、毕节市人民政府、铜仁市人民政府、黔南州人民政府、黔东南州人民政府、黔西南州人民政府，西秀区人民政府、平坝县人民政府、金沙县人民政府、大方县人民政府、黔西县人民政府、赫章县人民政府、石阡县人民政府、惠水县人民政府、麻江县人民政府、晴隆县人民政府、兴仁县人民政府、领导小组相关成员单位。

贵州省能源局办公室　　2014 年 6 月 24 日印发

附表1

贵州吉顺矿业集团有限公司煤矿现状及重组方式汇总表

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号或预划矿区批准文号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	井田面积Km²	批准开采煤层（号）	保有储量万t	规模（万t/a)	采矿许可证有效期	采矿权是否抵押	股比%		采矿权价款		非并重组中拟处置方案	备注
													集团股权	煤矿股权	应缴纳	已缴纳		
1	金沙县渝南煤矿	金沙县沙土镇	生产	C5200002012011120122768	黔煤规字[2007]124	（黔）MK安许证字[0383]	1.6053	C5、C9、C15	478.0	15	2011年9月至2018年9月	否	100	0	570	570	资源整合	
2	金沙县沙土镇毛栗山煤矿	金沙县沙土镇	生产	C5200002012021120122756	黔能源发[2010]560	（黔）MK安许证字[0542]	3.2738	C12	456.0	15	2011年10月至2017年6月	否	100	0	552.8	552.8	整合关闭	
3	金沙县新化乡吉盛煤矿	金沙县新化乡	生产	C5200002012021120122874	毕地工能复[2011]92号	（黔）MK安许证字[0407]	0.7594	C9	463.5	9	2012年5月至2013年12月	否	100	0	1668	619.83	资源置换整合	
4	金沙县国豪煤矿	金沙县新化乡	关闭	C5200002012081120126970	205224240057	（黔）MK安许证字[0072]	0.6046	C9	617.0	9	2012年9月至2012年12月	否	100	0	0	0	120号文件关闭	
5	惠水县好花红煤矿	惠水县好花红乡	关闭	5200000810682	黔煤规字[2008]1057号	黔煤安监林字[2008]279号	3.0426	K1	238	9	2008年7月至2013年9月	否	100	0	0	0	120号文件关闭	
6	赫章县白果煤矿	赫章县白果镇	建设	C5200002012011120122992	黔煤规字[2007]171号	黔煤安监水字[2007]091号	2.1255	1、3、4、5、7	1754	9	2011年10月至2017年4月	否	100	0	300.4	300.4	资源置换整合	
7	麻江县碧波乡水山煤矿	麻江县碧波乡	建设	5200000820779	黔煤规字[2009]233号	黔煤安监林字(2009)211号	2.8746	M1	265.85	9	2008年8月至2009年11月（过期）	否	100	0	416.07	86.07	资源置换关闭	
8	兴仁县兴民煤矿	晴隆县下山镇	建设	C5200002011051120113006	黔能源煤炭[2012]225号	黔煤安监盘字[2013]14号	4.347	K4、K5、K6、K7、K8	3033	30	2013年9月至2023年9月	否	100	0	1228	901	资源置换整合	
9	石阡县山羊坡煤矿	石阡县河坝乡	建设	5200000711806	黔煤规字[2008]618号	黔煤安监遵安审(2009)83号	2.2679	M1	241.25	9	2007年1月至2012年4月（过期）	否	100	0	121.112	121.112	资源置换关闭	
10	大方县竹园乡迎峰煤矿	大方县竹园乡	生产	C5200002012011120122981	205224220760	（黔）MK安许证字[0866]	2.374	M8	1999	15	2011年11月至2018年4月	否	100	0	689.6	689.6	资源置换整合	
11	黔西县协和乡半坡煤矿	黔西县协和乡	建设	5200000721753	黔煤规字[2007]395号	黔煤安监水字(2008)073号	0.5945	K4、K9	207.8	9	2007年2月至2017年12月	否	100	0	121.112	121.112	资源置换关闭	
12	大方县星宿乡阳箐煤矿	大方县星宿乡	生产	C5200002010071120070835	黔能源发[2009]122号	(黔)MK安许证字[0896]	1.9525	M26、M33	1890	15	2012年8月至2019年6月	是	100	0	501.6	501.6	资源置换整合	
13	惠水县断杉镇王佑煤矿	惠水县断杉镇	建设	c520000201201112 0122566	黔煤规字[2008]333号	黔煤安监林字[2009]51	2.04	K1	274	9	2011年12月至2013年9月	否	100	0	145.27	145.27	资源置换关闭	
14	大方县凤山乡金岩煤矿	大方县凤山乡	生产	C5200002010111120081546	毕市工能复[2013]53号	(黔)MK安许证字[1081]	5.4743	M19、M26	4884	30	2010年11月至2020年11月	是	100	0	1132.8	1132.8	资源置换整合	
15	麻江县杏山镇上坝煤矿	麻江县杏山镇	建设	C5200002012031120123841	黔煤规字[2008]1192号	黔煤安监林字(2009)183号	3.8945	C1	240	9	2012年3月至2013年8月	否	100	0	371.60	74.32	资源置换关闭	
16	金沙县金鸡煤矿	金沙县新化乡	生产	C5200002011111120121349	毕市工能复[2012]57号	（黔）MK安许证字[0069]	2.5661	C9	2756.7	15	2012年2月至2013年12月	否	100	0	8358	1678	资源置换整合	
17	麻江县谷硐镇米洞山煤矿	麻江县谷硐镇	建设	C5200002012031120123880	黔煤规字[2009]246号	黔煤安监林字(2009)215号	2.6649	K1	195	9	2011年11月2014年2月	否	100	0	208.72	48.72	资源置换关闭	
18	威宁县龙场镇克沟煤矿	威宁县龙场镇	生产	C5200002012031120124496	黔能源煤炭[2011]846号	（黔）MK安许证字(1077)	3.6875	M1、M2、M3、M4、M5、M6	2014	15	2012年2月至2017年8月	否	100	0	800.32	800.32	资源置换整合	
19	安顺市西秀区春阳煤矿	西秀区轿子山镇	建设	5200000831154	黔煤规字[2008]827号	黔煤安监盘字[2010]140号	1.5717	11、13、14	332	9	2007年03月至2008年03月	否	100	0	450	450	资源置换关闭	
20	晴隆县永荣煤矿	晴隆县鸡场镇	生产	C520000201112112 0121248	黔能源煤炭[2011]679号 黔煤安监盘字[2011]149号	（黔）MK安许证字【0750】号	3.7696	C14、C15	4319	15	2011年12月至2018年7月	否	100	0	2802.23	2802.232	资源置换整合	
21	平坝县十字乡雁塘湾煤矿	平坝县十字乡	建设	5200000820480	黔煤规字[2009]245号	（黔）MK安许证字(2006) 0770	0.4185	M9、M12	153	9	2008年6月至2015年6月	否	100	0	122.4	122.4	资源置换关闭	
	合计						51.909		26811.09	273								
集团全称		营业执照注册号		注册地	金沙县	联系人姓名	联系电话			注册资金	安全生产许可证号	瓦斯防治能力评估批复文号				其它		
贵州吉顺矿业集团有限公司		520000000058388		贵州省金沙县长安街235号		杨凯	15286558000			5000万元	（黔）MK安许证字[0803]	黔能源煤炭[2012]240						

由 扫描全能王 扫描创建

附表2

贵州吉顺矿业集团有限公司拟整合、技改或保留现状煤矿明细表

编号	兼并重组后煤矿暂定名称	兼并重组前煤矿编号	兼并重组前煤矿名称	矿井坐标（西安1980） 兼并重组前 X (m)	兼并重组前 Y (m)	兼并重组后 X (m)	兼并重组后 Y (m)	井田面积（km²） 兼并前	兼并后	新增	资源储量（万t） 兼并前	兼并后	新增	拟建规模(万 t/a) 兼并前	兼并后	新增	服务年限(a)	兼并重组中拟处置方式	是否有保留合法生产系统（如有请注明保留生产系统名称、能力）
ZH1	贵州吉顺矿业有限公司金沙县沙土镇渝南煤矿		金沙县渝南煤矿	3034841.952	35654521.872	3034391.870	35652496.710	1.6052	5.9679	1.0889	478	1779	845	15	45	15	20	资源整合	保留渝南煤矿和毛栗山煤矿15万吨系统
				3034071.947	35654971.872	3035821.957	35654841.880												
				3034791.948	35656071.880	3035821.954	35655671.880												
				3035441.952	35655671.880	3035441.952	35655671.880												
				3035821.954	35655671.881	3034791.948	35656071.880												
				3035821.957	35654841.876	3034071.947	35654971.870												
				3035201.953	35654841.875	3033716.270	35654266.110												
						3033708.270	35653931.210												
			金沙县沙土镇毛栗山煤矿	3034290.794	36355815.233	3032725.570	35653624.810	3.2738			456			15					
				3034266.791	36356814.609	3032702.570	35652464.910												
				3034561.792	36357046.611														
				3034945.792	36357705.616														
				3033936.785	36358206.617														
				3033573.784	36357561.612														
				3033573.785	36357226.610														
				3032598.781	36356896.605														
				3032603.784	36355736.598														
ZH2	贵州吉顺矿业有限公司金沙县吉盛煤矿		金沙县新化乡吉盛煤矿	3033362.072	35611701.639	3033362.072	35611701.639	0.7594	1.4355	0.0715	463.53	1937	618	9	45	36	20	资源整合及资源置换	保留吉盛煤矿现有9万吨生产系统
				3032542.072	35611701.639	3032542.072	35611701.639												
				3031742.072	35612141.639	3031742.072	35612141.639												
				3031802.072	35612281.639	3031802.072	35612281.639												
				3033362.072	35612281.639	3031812.068	35612331.671												
			金沙县国豪煤矿	3033342.077	35612321.68	3031762.067	35612561.672	0.6046			617			0					
				3033032.073	35612911.68	3033032.073	35612911.678												
				3031762.067	35612561.67	3033342.077	35612321.675												
				3031812.068	35612331.67	3033362.072	35612281.639												
			惠水县好花红煤矿	2987000	36637900			3.0426			238			0					
				2987000	36638800														
				2985500	36638800														
				2985500	36637900														
ZH3	贵州吉顺矿业有限公司赫章县白果煤矿		赫章县白果煤矿	2997816.55	35470950.76	2997816.55	35470950.76	2.1255	2.1255	0	1754	1754	0	9	45	36	20	资源置换（水山资源置换给克沟煤矿）	
				2998697.25	35470950.76	2998697.25	35470950.76												
				2998697.25	35472860.77	2998697.25	35472860.77												
				2997352.25	35472860.77	2997352.25	35472860.77												
			麻江县碧波乡水山煤矿	2942497.600	36461399.900			2.8746			0（资源置换给克沟煤矿）			9					
				2942493.800	36462645.100														
				2940185.500	36462638.300														
				2940189.200	36461392.900														

由 扫描全能王 扫描创建

ZH4	贵州吉顺矿业有限公司兴仁县兴民煤矿		兴仁县兴民煤矿	2832541.181	35523410.613	2832541.181	35523410.613	4.347	4.347	0	3033	3033	0	30	45	15	36	资源置换整合（山羊坡资源置换给克沟煤矿）	
				2832541.18	35523680.615	2832541.180	35523680.615												
				2831771.174	35524370.616	2831771.174	35524370.616												
				2831351.171	35524580.616	2831771.181	35525120.614												
				2831351.172	35524200.614	2829361.181	35525420.614												
				2830221.166	35524200.610	2829361.181	35524200.614												
				2830221.168	35523360.606	2830221.166	35524200.610												
				2832170.600	35523411.570	2830221.168	35523360.606												
				2832170.600	35523491.570	2832170.600	35523411.570												
				2832280.590	35523491.570	2832170.600	35523491.570												
				2832285.600	35523411.570	2832280.590	35523491.570												
						2832285.600	35523411.570												
			石阡县河坝场乡山羊坡煤矿	3027153.07	36477847.13			2.2769			0（资源置换给克沟煤矿）			9					
				3028173.07	36479757.13														
				3029068.07	36479457.13														
				3028088.07	36477317.13														
ZZ2	贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿		大方县竹园乡迎峰煤矿	3013592.111	35555171.268	3013592.111	35555171.27	2.374	2.5155	0.1415	1999	2179	-28	15	45	30	28	资源置换整合	保留迎峰煤矿现有15万吨生产系统
				3013592.111	35558058.268	3013592.111	35558058.27												
				3012842.111	35557261.268	3012842.111	35557261.27												
				3012227.111	35557267.268	3012227.111	35557267.27												
				3012226.111	35556881.268	3012226.111	35556881.27												
				3012687.111	35556881.268	3012519.111	35556176.19												
				3012679.111	35555171.268	3012683.111	35556170.27												
			黔西县协和乡半坡煤矿	2991816.801	35526051.598	3012682.111	35555786.27	0.5945			207.8			9					
				2991361.789	35626421.590	3012938.111	35555171.27												
				2990691.796	35625761.593														
				2990863.798	35625453.592														
				2991141.800	35625371.592														
ZZ3	贵州吉顺矿业有限公司大方县星宿乡阳箐煤矿		大方县星宿乡阳箐煤矿	3024925.099	35584974.459	3024925.100	35584947.460	1.9525	3.8	1.8475	1890	2688	524	15	45	30	29	资源置换整合	保留阳箐煤矿现有15万吨生产系统
				3024586.094	35586241.465	3024433.010	35586825.820												
				3023135.087	35585674.458	3022823.490	35586196.880												
				3023942.094	35584321.453	3022823.490	35584492.860												
			惠水县断杉镇王佑煤矿	2858692.727	36353376.119	3023839.860	35584492.860	2.04			274			9					
				2858692.725	36354076.124	3023942.090	35584321.450												
				2855762.708	36353336.111														
				2856002.712	36352646.107														

由 扫描全能王 扫描创建

ZZ4	贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿		大方县凤山乡金岩煤矿	3018067.080	35573696.380	3018067.080	35573696.380	5.4743	5.4743	0.0000	4884	4884	-240	30	60	21	38	资源置换整合	保留现30万吨生产系统
				3018067.080	35574031.380	3018067.080	35574031.380												
				3017667.080	35574516.380	3017667.080	35574516.380												
				3017272.080	35574426.380	3017272.080	35574426.380												
				3016907.080	35574141.380	3016907.080	35574141.380												
				3014942.080	35573921.380	3014942.080	35573921.380												
				3014942.080	35572821.380	3014942.080	35572821.380												
				3015642.080	35572821.380	3015642.080	35572821.380												
				3016432.080	35573056.380	3016432.080	35573056.380												
				3017257.080	35573031.380	3016466.480	35573038.480												
				3017467.080	35573521.380	3016479.780	35571901.380												
			麻江县杏山镇上坝煤矿	2932872.918	36453386.920	3018029.780	35571901.380	3.8945			240			9					
				2935522.935	36453386.928														
				2935522.936	36452976.925														
				2935992.939	36452976.926														
				2935992.940	36452726.925														
				2932872.924	36451426.907														
ZZ5	贵州吉顺矿业有限公司金沙县金鸡煤矿		金沙县金鸡煤矿	3029312.037	35619261.665	3029312.037	35619261.665	2.5661	2.5661	0	2756.7	3143.0	191	15	45	24	37.7	资源置换整合	保留金鸡煤矿生产15万吨系统
				3029312.036	35619521.667	3029312.036	35619521.667												
				3030002.040	35619521.669	3030002.040	35619521.669												
				3030002.035	35621041.677	3030002.035	35621041.677												
				3028462.027	35621041.672	3028462.027	35621041.672												
				3028462.032	35619251.663	3028462.032	35619251.663												
			麻江县谷硐镇米洞山煤矿	2925242.87	36450046.890			2.6649			195			9					
				2925242.87	36450926.890														
				2923442.87	36450926.890														
				2923442.87	36449386.890														
				2923802.87	36449386.890														
				2923802.87	36448726.890														
				2924342.87	36448726.890														
				2924342.87	36449756.890														

编号	兼并重组后煤矿暂定名称	兼并重组前煤矿编号	兼并重组前煤矿名称	矿井坐标（西安1980）				井田面积（km2）			资源储量（万t）			拟建规模(万 t/a)			服务年限(a)	兼并重组中拟处置方式	是否有保留合法生产系统（如有请注明保留生产系统名称、能力）
				兼并重组前		兼并重组后		兼并前	兼并后	新增	兼并前	兼并后	新增	兼并前	兼并后	新增			
				X（m）	Y(m)	X(m)	Y(m)												
ZZ6	贵州吉顺矿业有限公司威宁县龙场镇克沟煤矿		威宁县龙场镇克沟煤矿	2956942.062	35455920.569	2956942.062	35455920.580	3.6875	5.9538	2.2663	2014	3482	628	15	45	30	37	资源置换整合	保留15万t/a生产系统
				2957192.061	35457120.577	2954942.050	35456720.580												
				2954442.042	35458420.576	2953377.066	35459128.378												
				2954442.046	35456920.568	2954442.050	35459820.580												
			安顺市西秀区春阳煤矿	2921941.582	35597390.113	2957092.050	35456670.580	1.5717			332（另水山265.85，山羊坡241.25）			9					
				2920588.582	35597424.113														
				2920596.582	35596876.113														
				2919989.582	35596876.113														
				2920205.582	35596141.113														
				2920496.582	35595998.113														
				2920896.582	35595998.113														

由 扫描全能王 扫描创建

编号	兼井重组后煤矿暂定名称	兼井重组前煤矿编号	兼井重组前煤矿名称	矿井坐标（西安1980）				井田面积（km²）			资源储量（万t）			拟建规模(万 t/a)			服务年限(a)	兼井重组中拟处置方式	是否有保留合法生产系统（如有请注明保留生产系统名称、能力）
				兼井重组前		兼井重组后													
				X（m）	Y(m)	X(m)	Y(m)	兼井前	兼井后	新增	兼井前	兼井后	新增	兼井前	兼井后	新增			
ZZ7	贵州吉顺矿业有限公司晴隆县永荣煤矿		晴隆县永荣煤矿	2854541.312	35526120.675	2854541.312	35526120.675	3.7696	5.8946	2.125	4319	5179	707	15	60	45	43	资源置换整合	保留现15万吨系统
				2855621.318	35526120.678	2855621.318	35526120.678												
				2855621.324	35523740.666	2855621.324	35523740.666												
				2855041.321	35523740.664	2856132.004	35523740.785												
				2855041.324	35522920.659	2856132.004	35522271.072												
				2854121.319	35522920.657	2854121.374	35522271.072												
				2854121.313	35524795.667	2854121.313	35524795.667												
				2854541.316	35524803.668	2854541.316	35524803.668												
			平坝县十字乡雁塘湾煤矿	2937251.682	35628921.745			0.4185			153			9					
				2936541.682	35628921.745														
				2936541.682	35628235.745														
				2937051.682	35628235.745														

由 扫描全能王 扫描创建

附表3

贵州吉顺矿业集团有限公司兼并重组后各煤矿基本情况汇总表

编号	煤矿名称	煤矿所在市（州）、（市、区、特区）	股比构成（%）	煤矿性质	规模（万t/a）	采煤工艺	掘进工艺	矿区面积（km^2）	X坐标（西安1980）	Y坐标（西安1980）	准采标高（M）	保有资源储量（万t）	批准开采煤层（编号）
1	贵州吉顺矿业有限公司金沙县渝南煤矿	金沙县沙土镇	100	整合	45	高档普采	炮掘机装	5.9679	3034391.870	35652496.710	960m～680m	1779	C5、C9、C12、C15
									3035821.957	35654841.876			
									3035821.954	35655671.881			
									3035441.952	35655671.880			
									3034791.948	35656071.880			
									3034071.947	35654971.872			
									3033716.270	35654266.110			
									3033708.270	35653931.210			
									3032725.570	35653624.810			
									3032702.570	35652464.910			
2	贵州吉顺矿业有限公司金沙县吉盛煤矿	金沙县新化乡	100	资源置换整合	45	炮采或高档普采	炮掘机装	1.4355	3033362.072	35611701.639	1300m～1000m	1936	4、5、9、13、15
									3032542.072	35611701.639			
									3031742.072	35612141.639			
									3031802.072	35612281.639			
									3031812.068	35612331.671			
									3031762.067	35612561.672			
									3033032.073	35612911.678			
									3033342.077	35612321.675			
									3033362.072	35612281.639			
3	贵州吉顺矿业有限公司赫章县白果煤	赫章县白果镇	100	资源置换整合	45	高档普采或综采	炮掘机装	2.1255	2997816.55	35470950.76	1760m～1350m	1754	1、3、4、5、7
									2998697.25	35470950.76			
									2998697.25	35472860.77			
									2997352.25	35472860.77			

由 扫描全能王 扫描创建

4	贵州吉顺矿业有限公司兴仁县兴民煤矿	兴仁县下山镇	100	资源置换整合	45	高档普采及综采	炮掘机装	4.347	2832541.181 2832541.180 2831771.174 2831771.181 2829361.181 2829361.181 2830221.166 2830221.168 2832170.600 2832170.600 2832280.590 2832285.600	35523410.613 35523680.615 35524370.616 35525120.614 25525420.614 25524200.614 35524200.610 35523360.606 35523411.570 35523491.570 35523491.570 35523411.570	1650m～1000m	3033	K4、K5、K6、K7、K8
5	贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿	大方县竹园乡	100	资源置换整合	45	综采	综掘	2.5155	3013592.111 3013592.111 3012842.111 3012227.111 3012226.111 3012519.111 3012683.111 3012682.111 3012938.111	35555171.268 35558058.268 35557261.268 35557267.268 35556881.268 35556176.192 35556170.268 35555786.268 35555171.268	1720m～1200m	2118	M6、M7、M10、M23、M33

由 扫描全能王 扫描创建

6	贵州吉顺矿业有限公司大方县星宿乡阳箐煤矿	大方县星宿乡	100	资源置换整合	45	高档普采或综采	炮掘机装	3.8	3024925.100	35584947.460	1750m～1350m	2688	M21、M24、M26、M31、32M、M33
									3024433.010	35586825.820			
									3022823.490	35586196.880			
									3022823.490	35584492.860			
									3023839.860	35584492.860			
									3023942.090	35584321.450			
7	贵州吉顺矿业有限公司大方县风山乡金岩煤矿	大方县风山乡	100	资源置换整合	60	高档普采	炮掘机装	5.4743	3018067.080	35573696.380	1832m～1570m	4884	M19、M26
									3018067.080	35574031.380			
									3017667.080	35574516.380			
									3017272.080	35574426.380			
									3016907.080	35574141.380			
									3014942.080	35573921.380			
									3014942.080	35572821.380			
									3015642.080	35572821.380			
									3016432.080	35573056.380			
									3016466.480	35573038.480			
									3016479.780	35571901.380			
									3018029.780	35571901.380			
8	贵州吉顺矿业有限公司金沙县金鸡煤矿	金沙县新化乡	100	资源置换整合	45	高档普采或综采	炮掘机装	2.5661	3029312.037	35619261.665	1080m～700m	3142.0	6、7、8、9、14、15
									3029312.036	35619521.667			
									3030002.04	35619521.669			
									3030002.035	35621041.677			
									3028462.027	35621041.672			
									3028462.032	35619251.663			

由 扫描全能王 扫描创建

编号	煤矿名称	煤矿所在市（州）、（市、区、特区）	股比构成（%）	煤矿性质	规模（万t/a）	采煤工艺	掘进工艺	矿区面积（km²）	X坐标（西安1980）	Y坐标（西安1980）	准采标高（M）	保有资源储量（万t）	批准开采煤层（编号）
9	贵州吉顺矿业有限公司威宁县龙场镇克沟煤矿	威宁县龙场镇	100	整合、置换扩能	45	炮采或高档普采	炮掘机装	5.9538	2956942.062	35455920.580	2200m～1400m	3482	M1、M2、M3、M4、M5、M6
									2954942.050	35456720.580			
									2953377.066	35459128.378			
									2954442.050	35459820.580			
									2957092.050	35456670.580			

编号	煤矿名称	煤矿所在市（州）、（市、区、特区）	股比构成（%）	煤矿性质	规模（万t/a）	采煤工艺	掘进工艺	矿区面积（km²）	X坐标（西安1980）	Y坐标（西安1980）	准采标高（M）	保有资源储量（万t）	批准开采煤层（编号）
10	贵州吉顺矿业有限公司晴隆县永荣煤矿	晴隆县鸡场镇	100	资源置换整合	60	高档普采或综采	综掘	5.8946	2854541.312	35526120.675	1200m～425m	5179	C4、C5、C13、C14、15
									2855621.318	35526120.678			
									2855621.324	35523740.666			
									2856132.004	35523740.785			
									2856132.004	35522271.072			
									2854121.374	35522271.072			
									2854121.313	35524795.667			
									2854541.316	35524803.668			
合计					480.0			40.1				29995.0	

由 扫描全能王 扫描创建

关于《贵州吉顺矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案》的咨询意见

2013年11月21日，贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室召集了省能源局、省国土资源厅、省环境保护厅、省水利厅、省安全监管局、以及相关市（州）县人民政府、市（州）县相关能源行业管理部门等单位以及专家组成员，在省能源局对《贵州吉顺矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案》（以下简称实施方案）进行了会议审查，会上贵州吉顺矿业有限公司（以下简称吉顺公司）对实施方案作了简要汇报，与会单位和专家组成员对实施方案提出了意见和建议，省国土资源厅规划院对实施方案涉及的煤矿井田范围与其它矿权重叠问题提出了查询报告。吉顺公司根据会议所提出的意见和建议，对实施方案进行了修改补充，于2014年4月28日提出实施方案正式报告。专家组对其进行了核实，并提出咨询意见如下：

一、公司基本情况

吉顺公司为第二批公示具备兼并重组主体资格的煤炭生产经营企业之一，具备兼并重组主体资格。

公司所属矿井24处，总产能312万吨/年。本实施方案参与兼并重组的矿井21处（含已关闭保留矿权2处），设计生产能力合计255万吨/年。（详见表一）。

21处矿井主要分布在毕节市境内11处，另黔西南州2处，黔南州、黔东南州6处，安顺市2处；其中生产矿井9处，设计生产能力合计144万吨/年，建设矿井10处，设计生产能力合计111万吨/年；关闭矿井（省政府120号文件关闭）2处；采矿权已过户16处，转让鉴证3处。

二、兼并重组实施方案

实施方案通过资源（置换）整合，由原21处矿井，整合为10处矿井（详见表二）。关闭矿井9（不含已关闭保留矿权2处）处，关闭矿井设计生产总能力87万吨（详见表三）。

21处矿井主要分布在毕节市境内11处，另黔西南州2处，黔南州、黔东南州6处，安顺市2处；其中生产矿井9处，设计生产能力合计144万吨/年，建设矿井10处，设计生产能力合计111万吨/年；关闭矿井（省政府120号文件关闭）2处；采矿权已过户16处，转让鉴证3处。

二、兼并重组实施方案

实施方案通过资源（置换）整合，由原21处矿井，整合为10处矿井（详见表二）。关闭矿井9（不含已关闭保留矿权2处）处，关闭矿井设计生产总能力87万吨（详见表三）。

兼并重组后煤矿总计10处（60万吨/年2处，45万吨/年8处）.相邻矿井整合1处（毛栗山煤矿、渝南煤矿）；相邻矿井、资源置换整合1处（吉盛煤矿与国豪煤矿相邻，同时与好花红煤矿资源置换整合）；资源置换整合9处；整合前产能为255万吨/年，兼并重组后总产能为480万吨/年，增加产能225万吨/年。2处单井规模增加超两个设计等级井型，8处单井规模增加不超过两个设计等级井型。有8处保留原合法生产系统，保留生产总生产能力144万吨/a。保留生产系统的矿井有4处是部分改造达到设计生产能力，到改造工程与其关联时关闭生产系统。保留生产系统的矿井有2处拟新建1个采区达到设计规模（金岩煤矿、永荣煤矿）。它们均是新系统与其关联时关闭。1处（金鸡煤矿）拟通过生产能核定达到设计生产能力。1处（渝南煤矿）新建开拓系统达到设计生产能力。

实施方案保有资源储量26811万吨,（其中置换资源储量2885万吨），新增资源储量2918万吨，占用资源储量29729万吨。

根据黔府办发〔2013〕47号文，实施方案还对整合主体矿整合后环境评价、水资源论证、水土保持方案等工作进行了原则安排。

兼并重组后各矿井分述如下：

1、贵州吉顺矿业有限公司金沙县沙土镇渝南煤矿

由原金沙县渝南煤矿和金沙县沙土镇毛栗山煤矿相邻矿井整合而成。原金沙县渝南煤矿为规模15万吨/年的生产矿井，井田面积1.6052km²，准采标高：由960米至680米，保有资源储量478万吨；毛栗山煤矿为规模15万吨/年的生产矿井。井田面积3.2738km²，准采标高：由900米至760米，保有资源储量456万吨。

兼并重组后拟建规模45万吨/年。井田面积5.9679km²。准采标高：由960米至680米，估算资源储量1779万吨。增加资源储量845万吨。

兼并重组期间保留原渝南煤矿和毛栗山煤矿的生产系统进行生产。2015年关闭毛栗山煤矿后，对毛栗山煤矿现有井筒进行改造达到拟建设计生产能力。

2、贵州吉顺矿业有限公司金沙县新化乡吉盛煤矿

由原金沙县新化乡吉盛煤矿和金沙县国豪煤矿两个相邻矿井与惠水县好花红煤矿资源置换整合而成。原金沙县新化乡吉盛煤矿为规模9万

吨/年的生产矿井，井田面积 0.7594km²，准采标高：由 1160 米至 1020 米，保有资源储量 463 万吨；国豪煤矿为 120 号文件关闭保留矿权矿井，井田面积 0.6046km²，准采标高：由 1300 米至 1000 米，保有资源量 617 万吨；好花红煤矿为 120 号文件关闭保留矿权矿井，井田面积 3.0426km²，准采标高：由 1200 米至 700 米，保有资源储量 238 万吨。

兼并重组合后拟建规模 45 万吨/年。井田面积 1.4355km²。准采标高：由 1300 米至 1000 米，估算资源储量 1937 万吨。增加资源储量 618 万吨。

兼并重组期间保留原吉盛煤矿的生产系统进行生产。拟对国豪煤矿系统进行改造达到拟建设计生产能力。吉盛生产系统与新系统关联时关闭。

3、贵州吉顺矿业有限公司赫章县白果煤矿

由原赫章县白果煤矿和麻江县碧波乡水山煤矿资源置换整合而成。原白果煤矿为规模 9 万吨/年的建设矿井，井田面积 1.4925km²，准采标高：由 1760 米至 1350 米，2008 年经贵州省国土厅批准调整后的白果煤矿井田面积为 2.1255km²，准采标高由 1760 米至 1350 米，保有资源储量 1754 万吨；

水山煤矿为规模 9 万吨/年的建设矿井。井田面积 2.08746km²，准采标高：由 1100 米至 600 米，保有资源储量 265.85 万吨（置换至克沟煤矿）。

白果煤矿拟在调整的矿界范围内建规模 45 万吨/年矿井，其井田面积、准采标高、保有资源储量均无变化。拟改造现已建系统达到拟建设计生产能力。

4、贵州吉顺矿业有限公司兴仁县下山镇兴民煤矿

由原兴仁县下山镇兴民煤矿和石阡县山羊坡煤矿资作置换整合而成。

原兴民煤矿为规模 30 万吨/年的建设矿井，井田面积 1.8523km²，保有资源储量 1535 万吨；准采标高由 1650 米至 1300 米，2012 年经贵州省国土厅批准预留的煤矿井田面积为 4.347km²（含原井田范围），准采标高：由 1650 米至 1000 米，保有资源量 3033 万吨（已勘探完毕，报告待评审）；

山羊坡煤矿为规模 9 万吨/年的建设矿井。井田面积 2.2679km²，准采标高：由 920 米至 350 米，保有资源储量 241.25 万吨（置换至克沟煤矿）。

兴民煤矿拟在国土厅预留的矿界范围内建规模 45 万吨/年矿井，其井田面积、准采标高、保有资源储量均无变化。改建已建开拓系统达到拟建规模.

5、贵州吉顺矿业有限公司大方县竹园乡迎峰煤矿

由原大方县竹园乡迎峰煤矿和黔西县协和乡半坡煤矿资源置换整合而成。

原大方县竹园乡迎峰煤矿为规模 15 万吨/年的生产矿井。井田面积 2.374km²，准采标高：由 1720 米至 1200 米，保有资源储量 1999 万吨；

半坡煤矿为规模 9 万吨/年的建设矿井。井田面积 0.5945km²，准采标高：由 1280 米至 1100 米，保有资源储量 207.8 万吨。

兼并重组后拟建规模 45 万吨/年。井田面积 2.2943km²。准采标高：由 1720 米至 1200 米，估算资源储量 1932 万吨。减少资源储量 274.8 万吨。

兼并重组期间保留原迎峰煤矿的生产系统进行生产。新建部分开拓系统达到拟建设计生产能力，生产系统在新系统与其关联时关闭。

6、贵州吉顺矿业有限公司大方县星宿乡阳箐煤矿

由原大方县星宿乡阳箐煤矿和惠水县断杉镇王佑煤矿资源置换整合而成。

原大方县星宿乡阳箐煤矿为规模 15 万吨/年的生产矿井。井田面积 1.9525km²，准采标高：由 1750 米至 1350 米，保有资源储量 1890 万吨；王佑煤矿为规模 9 万吨/年的建设矿井。井田面积 2.0412km²，准采标高：由 1050 米至 700 米，保有资源储量 274 万吨。

兼并重组后拟建规模 45 万吨/年。井田面积 3.642km2。准采标高：由 1750 米至 1350 米，估算资源储量 2607 万吨。增加资源储量 443 万吨。

兼并重组期间保留原阳箐煤矿的生产系统进行生产。新建部分开拓系统达到拟建设计生产能力，原生产系统在新系统与其关联时关闭。

7、贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿

由原大方县凤山乡金岩煤矿和麻江县上坝煤矿资源置换整合而成。原大方县凤山乡金岩煤矿为规模 30 万吨/年的生产矿井。井田面积 3.2998km^2，准采标高由 1810 米至 1575 米；2010 年经国土厅批准预留面积 5.4743km^2（含原井田范围），准采标高：由 1832 米至 1570 米；保有资源储量 4884 万吨（已备案）；

上坝煤矿为规模 9 万吨/年的建设矿井。井田面积 3.8945km^2，准采标高：由 1150 米至 600 米，保有资源储量 240 万吨。

兼并重组后，在原预留矿界拟建规模 60 万吨/年。，其井田面积、准采标高、保有资源储量均无变化。置换的资源储量 240 万吨未使用。

兼并重组期间保留原金岩煤矿的 30 万吨/年生产系统进行生产，鉴于原金岩煤矿的 30 万吨/年开拓系统满足拟建规模 60 万吨/年能力，新建 30 万吨采区，达到拟建设计生产能力。

8.贵州吉顺矿业有限公司金沙县新化乡金鸡煤矿

由原金沙县金鸡煤矿和麻江县谷硐镇米洞山煤矿资源置换整合而成。原金沙县金鸡煤矿为规模 15 万吨/年的生产矿井。井田面积 2.5661km^2，准采标高：由 1080 米至 800 米，保有资源储量 2756.7 万吨；米洞山煤矿为规模 9 万吨/年的建设矿井。井田面积 2.66km^2，准采标高：由 1100 米至 600 米，保有资源储量 195 万吨。

兼并重组后拟建规模 45 万吨/年。井田面积 2.5661km^2(面积不变）准采标高：由 1080 米至 700 米，估算资源储量 3143 万吨。增加资源储量 191 万吨。

兼并重组期间保留原金鸡煤矿的生产系统进行生产。新建部分开拓系统达到拟建设计生产能力，生产系统与新系统在关联时关闭。

9、贵州吉顺矿业有限公司威宁县龙场镇克沟煤矿

由原威宁县龙场镇克沟煤矿和安顺市西秀区春阳煤矿资源置换整合而成。

原威宁县龙场镇克沟煤矿为规模 15 万吨/年的生产矿井。井田面积 3.6875km^2，准采标高：由 2200 米至 1700 米，保有资源储量 2014 万吨；春阳煤矿为规模 9 万吨/年的建设矿井。井田面积 1.5717km^2，准采标高：

由1380米至1100米，保有资源储量332万吨。

兼并重组（另含水山煤矿、山羊坡煤矿两矿置换资源）后拟建规模45万吨/年。井田面积5.9538km²。准采标高：由2200米至1400米，估算资源储量3482万吨。增加资源储量628万吨。

兼并重组期间保留原克沟煤矿的生产系统进行生产。新建部分开拓系统达到拟建设计生产能力，生产系统在新系统与其关联时关闭。

10、贵州吉顺矿业有限公司晴隆县鸡场镇永荣煤矿

由原晴隆县永荣煤矿和平坝县十字乡雁塘湾煤矿资源置换整合而成。原永荣煤矿为规模15万吨/年的生产矿井。井田面积3.7696km²，准采标高：由1200米至650米，保有资源储量4319万吨；雁塘湾煤矿为规模9万吨/年的建设矿井。井田面积0.4185km²，准采标高：由1320米至1240米，保有资源储量153万吨。

兼并重组合后，拟建规模60万吨/年。井田面积5.8946km²。准采标高：由1200米至425米，估算资源储量5179万吨。增加资源储量845万吨。

兼并重组期间保留原永荣煤矿的15万吨生产系统进行生产，鉴于原永荣煤矿的15万吨/年开拓系统满足拟建规模60万吨/年能力，新建45万吨采区，达到拟建设计生产能力60万吨。

三、对实施方案主要咨询意见

1、实施方案内容、深度满足黔煤兼并重组办〔2013〕1号文的要求。图表较规范。

2、实施方案较好地执行了煤矿企业兼并重组的相关政策。通过兼并重组，主要是资源置换整合，公司煤矿从原有21处（含已关闭保留矿权2处），整合为10处，符合减半要求。2013年关闭矿井8关闭（不含已关闭保留矿权2处，2014省六厅局公字1号已关闭7处），达到关闭矿井的88%，超过2013煤矿企业兼并重组主体评级应关闭矿井25%的要求。

3、兼并重组后，公司所属煤矿有8个在毕节市境内，2个在黔西南州，集中度较好。实施方案基本符合毕节市和黔西南州兼并重组规划要求。

4、兼并重组后矿井拟建设计生产能力和资源配置多数矿基本合理。新增资源储量 2918 万 t（具体数由国土厅备案为准）中，主要是满足最低设计规模配置资源 1463 万 t（渝南煤矿增加资源储量 845 万吨；吉盛煤矿增加资源储量 618 万吨）。但阳箐煤矿（总资源储量 2607 万 t,增加 443 万吨），永荣煤矿（总资源储量 5179 万 t,增加 707 万吨）和克沟煤矿（总估算资源储量 3482 万吨,增加 628 万吨）增加资源稍多.

5、实施方案采用资源（置换）整合方式兼并重组是合适的。资源置换区范围内无禁采区、公路、铁路、水利设施及矿权重叠；资源置换区资源储量估算误差在要求的控制范围内。具体的井田范围（其拟设置的井田范围坐标见附表二）、资源储量在下阶段由国土管理部门确定。关于阳箐矿与马鞍山勘查权重叠问题，经初查为原采矿权范围与其重叠，实施方案已作调整。宜在下阶段作妥善处置。

6、兼并重组后的矿井生产规模符合相关政策规定。金岩煤矿自有资源储量 4884 万 t，永荣煤矿自有资源储量 4472 万 t，兼并重组合后拟建规模均为 60 万吨/年可行。其它 8 处均满足突出危险区最低要求规模（45 万吨/年）。

7、有 4 处矿井（金鸡煤矿，阳箐煤矿，迎峰煤矿，克沟煤矿）保留生产系统，新建部分开拓系统达到整合后拟建设计生产能力的矿井。其新建部分开拓系统时不得与生产系统关联。关联（两系统联通巷道相距炮掘 20m、机掘 50m）时，必须关闭生产系统。永荣煤矿，金岩煤矿新建采区时不得与生产系统关联，关联时必须关闭生产系统。

8、资源置换（扩界）区未达到应有勘查程度的应抓紧勘查，以使整合矿井顺利建成。

结论：贵州吉顺矿业有限公司实施方案具备审批条件，建议省煤矿企业兼并重组工作领导小组给予审批。

专家组组长：黄江山

2014 年 5 月 20 日